



NDËRMARRJA PUBLIKE - PUBLIC ENTERPRISE - JAVNO PREDUZEĆE
TERMOKOS SH.A.
J.S.C.
D.D.
PRISHTINË-PRISHTINA-PRISTINA
Nr 610/2 Dt 15.04 2025

BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE

PËR VITIN 2025

Prishtinë, nëntor 2024

PËRMBAJTJA E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË TERMIKE

HYRJE	3
SISTEMI I ENERGJISË TERMIKE	3
Historiku	3
Përshkrimi i kapaciteteve për prodhimin e energjisë termike.....	4
Përshkrimi i rrjetit të shpërndarjes.....	5
Vizioni për zhvillimin e sistemit të energjisë termike.....	7
Projektet nga donacionet dhe me vetëfinacim të planifikuara për vitin 2025.....	8
PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË TERMIKE	11
HUMBJET NË RRJET	12
PLANI I FURNIZIMIT TË KONSUMATORËVE ME ENERGJI TERMIKE	16
Metodologjia	16
Detaje lidhur me parashikimin e kërkesës për energji termike	16
PËRMBLEDHJE E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË	18
Planifikimi i remonteve, riparimeve dhe mirëmbajtjes së kapaciteteve prodhuese dhe rrjetit për vitin 2025	19
Emetimi i ndotësve të ajrit nga impiantet e prodhimit të energjisë termike	22

HYRJE

Bilanci Vjetor i Energjisë Termike, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (neni 8) dhe “Rregullën dhe metodologjinë për përgatitjen e bilanceve të energjisë elektrike dhe termike”, ku specifikohet se Bilanci vjetor zhvillohet nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Termike dhe pas marrjes së mendimit nga Ministria e Ekonomisë, dorëzohen për miratim në Zyrën e Rregullatorit për Energji (ZRRE).

Ky dokument hartohet në formatin sipas kërkesës se “Rregullës dhe metodologjisë për përgatitjen e bilanceve të energjisë elektrike dhe termike”, ku paraqitet planifikimi për një periudhë sezonale (vjetore) të kërkesës për energji termike dhe prodhimin të nevojshëm të parashikuar për të plotësuar këtë kërkesë. Gjithashtu janë bërë edhe parashikimet për humbjet në rrjetin e transportit dhe të shpërndarjes së energjisë termike.

Të dhënat e paraqitura në “Bilancin vjetor të energjisë termike për vitin 2025”, janë të bazuara në të dhënat historike të sezonave të fundit, në projeksionet zhvillimore aktuale, dhe në dokumentet (strategjitë, studimet) relevante. Prandaj të dhënat e paraqitura mund të konsiderohen se kanë saktësi dhe besueshmëri relative.

SISTEMI I ENERGJISË TERMIKE

Historiku

NP “Termokos” Sh.A. është furnizuesi i vetëm i 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 ngrohës dhe me çmim më të lirë se sa alternativat tjera të ngrohjes.

Aktualisht, NP “Termokos” Sh.A. ofron ngrohje qendrore për 24,567 konsumator (prej të cilëve 22,419 janë konsumatorë banesorë dhe 2,148 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 2025 është përafërsisht 485 konsumatorë, prej të cilëve 393 konsumatorë shtëpiak dhe 92 konsumatorë komercial.

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.

Ky konstatim bazohet në të dhënat nga draft studimi i Masterplanit, lidhur me rezervën energjetike, ku del se kapacitete të lira mbesin rreth 25MW_{TH} , pas të gjitha masave që janë ndërmarrë për:

- Rehabilitimin e rrjetit,
- Zgjerimin e rrjetit,
- Faturimit me matje-shfrytëzimi efikas i ngrohjes/kursimi i energjisë termike,
- Rezervuarëve të nxehtësisë.

Prandaj, këtë kapacitet NP "Termokos" Sh.A. planifikon me e shpërnda në zgjerimin e rrjetit në lagjen Bregu i Diellit II dhe në lagjen Lakrishtë.

Përshkrimi i kapaciteteve për prodhimin e energjisë termike

Njësi bazë gjeneruese e energjisë termike është TC Kosova B, përmes sistemit të koogjenerimit. Kapaciteti i instaluar është 140MW_{TH} , ndërsa kapaciteti operativ vlerësohet të jetë $137.48\text{MW}_{\text{TH}}$. 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 70MW_{TH} . Ky stacion është në afërsi të TC Kosova B, dhe në tërësi menaxhohet nga Termokosi.

Tabela 1. Kapacitetet e prodhimit të energjisë termike nga koogjenerimi

Njësia gjeneruese	Kapaciteti i instaluar	Kapaciteti total	Viti i prodh./instalimit	Vendi
Sistemi i koogjene.-TC Kosova B	2x70 MW	140W	2014	TC Kosova B

Termokosi disponon edhe me kapacitete të veta të prodhimit të energjisë termike me kaldajat me lëndën djegëse mazut, të cilat janë përdorur para funksionalizimit të sistemit të koogjenerimit. Këto kapacitet prodhuese kanë qenë të planifikuara si kapacitet rezervë për t'u përdorur në raste specifike (në rast të ndërprerjes së furnizimit nga KEK – TC Kosova B dhe mbulimi i kërkesës për energji në pikun e ngarkesës).

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 koogjenerimit), 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.

Dëmtimet 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), rekomadimi i grupit të ekspërtëve është që kaldajat ekzistuese të zëvendësohen me kaldaja të reja me gaz të lëngëzuar.

Rezervuarët e 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 për tu përdorur për gazëra dalëse.

Në tabelën 2. janë paraqitur kapacitetet e stabilimenteve të prodhimit të energjisë termike me të cilat disponon NP "Termokos "sh.a.

Tabela 2. Kapacitetet e stabilimenteve të prodhimit të energjisë termike

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	2x70= 140 MW _{TH}	98	137.48 MW _{TH}	Linjit	-	2014	TC Kosova B
Kaldajat me ujë të nxehtë	2x58= 116 MW _{TH}	85	98.6 MW _{TH}	Mazut	105	1978	Termokos
	2x7= 14 MW _{TH}	90	12.6 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}	85.6	114.8 MW _{TH}	-	-	-	-
Total kapaciteti gjenerues	274 MW _{TH}	92	252.28 MW _{TH}	-	-	-	-

Përshkrimi i rrjetit të shpërndarjes

Rrjeti primar i shpërndarjes me gjatësi të tubacionit prej 117.1 km dhe kapacitet të ujit prej 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.

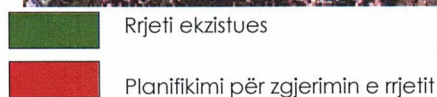
Përshkrimi i karakteristikave kryesore të rrjetit primar të shpërndarjes është paraqitur në tabelën në vijim.

Tabela 3. Karakteristikat kryesore të rrjetit primar të shpërndarjes

Rrjeti i shpërndarjes dhe nënstacionet - NP "Termokos" Sh.a.		
Numri i nënstacioneve	Gjatësia e rrjetit (km)	Numri i matësve në termonënstacione
920	117.1	Nga 920 nënstacione, në 885 nënstacione janë të vendosur matesit dhe janë funksional, kurse në 35 nënstacione (kryesisht nënstacione të vogla për nga kapaciteti) nuk ka matës.
900 aktive		
20 pasive		

Në figurën 1. është paraqitur skema e rrjetit aktual të shpërndarjes së energjisë termike.

Figura 1. Shtrirja e rrjetit të ngrohjes qendrore të NP"Termokos"Sh.A në Prishtinë



Vizioni për zhvillimin e sistemit të energjisë termike

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

Planet zhvillimore të Termokosit bazohen në dyfishimin e kapaciteteve prodhuese nga koogjenerimi nga 140 në 280 MW_{TH} nga TC Kosova B, (40 MW_{TH} nga të cilat do të ndahen për komunën e Obiliqit, ndërsa 100MW_{TH} do të mbeten për Termokos), që pritet të hyjë në funksion nga sezona ngrohëse 2028/2029. Gjithashtu parashihet edhe furnizimi me energji termike nga energjia diellore përmes projektit “Solar 4 Kosova II”, me kapacitet prej 50MW_{TH}, 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. Detajet janë paraqitur në tabelat e mëposhtme.

Në tabelat 4, 5 dhe 6, janë paraqitur projeksionet për planifikimin e zgjerimit të sipërfaqes ngrohëse, në të cilën sipërfaqja e paraqitur është sipërfaqe aktive (sipërfaqe e cila do të faturohet). Kjo ndodhë për shkak se në ndërtesat e kyçura në rrjetin e ngrohjes qendrore, mbi 50% e apartamenteve të kyçura janë të pabanuara, që zakonisht janë në pronësi të bashkatdhetarëve tanë që jetojnë jashtë vendit dhe të cilët kërkojnë të shkyçen, e që rrjedhimisht nuk hyjnë në proces të faturimit. Prandaj, në skenarët e zgjerimit të sipërfaqes është paraqitur vetëm sipërfaqja e cila faturohet –aktive.

Tabela 4. Skenari 1. Projeksioni i Ulët

Viti	Investimet /mil €	Zgjerimi i sipërfaqes /m2	Sipërfaqja aktuale e kyçur /m2	Sipërfaqja totale e kyçur /m2
2025	1.5-2.0	25 000,00	2 143 676,08	2 168 676,08
2026	5-6	150 000,00	2 168 676,08	2 318 676,08

Tabela 5. Skenari 2. Projeksioni i Mesëm

Viti	Investimet /mil €	Zgjerimi i sipërfaqes /m2	Sipërfaqja aktuale e kyçur /m2	Sipërfaqja totale e kyçur /m2
2025	1.5-2.5	34 401,00	2 143 676,08	2 178 077,08
2026	6.5-7.5	200 000,00	2 178 077,08	2 378 077,08

Tabela 6. Skenari 3. Projektioni i Lartë

Viti	Investimet /mil €	Zgjerimi i sipërfaqes /m2	Sipërfaqja aktuale e kyçur /m2	Sipërfaqja totale e kyçur /m2
2025	5-6	150 000,00	2 143 676,08	2 293 676,08
2026	7-8.5	270 000,00	2 293 676,08	2 563 676,08

Zgjerimi i sipërfaqes i planifikuar për vitin 2025, planifikohet të realizohet bazuar në donacionet nga Komuna e Prishtinës për zgjerim të rrjetit dhe me vetëfinancim nga "NP"Termokos"sh.a .

Projektet nga donacionet dhe me vetëfinancim të planifikuara për vitin 2025

Sa i përket projekteve nga donacionet dhe me vetëfinancim të planifikuara për vitin 2025, kemi parqitur projektet të cilat janë në fazën e zhvillimit dhe projektet të cilat planifikohet të fillojnë të realizohen gjatë vitit 2025. Në kuadër të kësaj janë planifikuar projektet me donacione dhe me vetfinancim, e të cilat janë :

1. Projekti për zgjerimin e rrjetit të ngrohjes qendrore dhe termonënstacioneve,
2. Projekti i prodhimit të energjisë termike përmes energjisë diellore "Solar 4 Kosova II",
3. Vazhdim i projektit "Prishtina Heat Save" për mirëmbajtjen dhe instalimin e pajisjeve matëse dhe rregulluese .

Në vijim do të parqiten detaje lidhur me tre projektet e listuara .

1. Projekti për zgjerimin e rrjetit të ngrohjes qendrore dhe termonënstacioneve

Për vitin 2025, në kuadër të zgjerimit të rrjetit të ngrohjes qendrore, parashikohet realizimi i punimeve për "Projektin për kyçjen në rrjetin e ngrohjes të lagjes "Bregu i Diellit II" (Banesat e Bardha) dhe lagjes "Lakrishtë" . Kostoja e parashikuar për realizimin e projektit është rreth 4.5 mil. euro. Për financimin e tij, Komuna e Prishtinës ka planifikuar të ndajë 4 milion euro, ndërsa 0.5mil.euro do të financohen me fondet e Termokos-it.

Ky projekt përfshinë kyçjen në rrjetin e ngrohjes të objekteve / lagjes:

- Banesat e Bardha në lagjen Bregu i Diellit,
- Lagja Lakrishtë, duke përfshi edhe objektet 40 katëshe.

Me këtë projekt planifikohet të kyçen në rrjetin e ngrohjes qendrore 45 ndërtesa me sipërfaqe rreth 600 000 m² dhe rreth 7 000 konsumatorë. Gjithashtu përfshinë instalimin e rrjetit primarë në gjatësi prej 2.5km trasë.

Nënstacioni kryesor në Bregun e Diellit nr.308 (te Fakulteti Teknik), do të transformohet nga nënstacion këmbimi në nënstacion pompimi. Parashihet që projekti të realizohet gjatë periudhës dy vjeçare (2025-2026).

2. Projekti i prodhimit të energjisë termike përmes energjisë diellore "Solar 4 Kosova II"

Projekti për prodhimin e energjisë termike përmes energjisë diellore "Solar 4 Kosova II", është projekti më i madhi në Ballkan dhe i dyti në Evropë pas Danimarkës, në fushën e energjisë diellore.

Projekti përfshinë ndërtimin e impiantit termik diellor dhe integrimin në sistemin ekzistues të ngrohjes qendrore duke përfshirë zgjerimin e rrjetit deri në 50MW. Ky projekt parashihet të ketë koston në vlerë prej 80.7 milion euro. Projekti "Solar 4 Kosova II" do të financohet nga Qeveria Gjermane nëpërmes Bankës Gjermane për Zhvillim (KfW) në vlerë të 53.1 milion eurove, prej të cilave 21.5 milion euro grant dhe 31.6 milion euro kredi, BERZH me 23.2 milion euro kredi dhe 4.4 milion euro nga NP "Termokos" Sh.A si bashkëfinancues i këtij projekti. Në kuadër të këtij projekti, do të vendosen panelet solare prej 58 000 m², gjë që do të ndikojë në rritjen e kapacitetit termik për 50MWth, duke mundësuar zgjerimin e rrjetit dhe kyçjen në rrjetin e ngrohjes edhe për rreth 12 mijë konsumatorë të rinj në lagjet (Arbëria, Tophane dhe Gjinaj). Pjesë e projektit është edhe ndërtimi i rezervuarit të energjisë termike me kapacitet prej 410 000m³ ujë.

Ky projekt është në zhvillim dhe ka arritur në disa faza të rëndësishme:

- **Aprovim i Raportit për Planin e Projektit (PPR-Project Planing Report):** Raporti është miratuar dhe përmbanë të gjitha detajet teknike të projektit, duke përfshirë specifikimet teknike, procedurat dhe metodologjitë që do të ndiqen gjatë implementimit,
- **Plani i prokurimit:** Plani i prokurimit është përgaditur dhe përcakton strategjitë për blerjen e shërbimeve dhe materialeve të nevojshme për realizimin e projektit, duke siguruar transparencë dhe konkurrencë në procesin e blerjes,
- **Dokumenti i parakualifikimit:** Ky dokument është përgaditur si fazë para publikimit të tenderit, duke përfshirë kriteret dhe kërkesat për ofertuesit potencial. Kjo do të lehtësojë procesin e seleksionimit të kontraktuesve që do të angazhohen për projektin,
- **Masterplani për zgjerimin e rrjetit në kuadër të projektit;** plani i zgjerimit është në fazën finale , ku po finalizohen detajet e strategjive për integrimin e energjisë solare në rrjetin e ekzistues të ngrohjes,dhe së shpejti pritet

aprovimi i tij. Kjo do të kontribuojë në rritjen e kapaciteteve dhe efikasitetit të sistemit të ngrohjes.

- **Dokumentacioni për leje mjedisore dhe ndërtimore;** jemi në fazën e përgaditjes së dokumentacionit të nevojshëm për lejen mjedisore dhe kushtet ndërtimore, si dhe procedurat e shpronësimit të parcelave të nevojshme për ndërtimin e impiantit. Kjo është një hap i rëndësishëm për të siguruar përputhshmërinë me rregulloret dhe standardet e mjedisit.

Prandaj ky projekt është paraqitur në "Bilancin vjetor të energjisë termike për vitin 2025" duke u bazuar në faktin se:

- Publikimi i tenderit për zgjedhjen e kompanisë punëkryese , planifikohet të bëhet në muajin dhjetor 2024.
- Përzgjedhja e kompanisë punëkryese planifikohet të bëhet në tremujorin e parë të vitit 2025 , dhe brenda gjatëmuorit të parë të 2025 pritet të fillojë zhvillimi i punimeve për ndërtimin e impiantit.

3. Vazhdim i projektit "Prishtina Heat Save" për mirëmbajtjen dhe instalimin e pajisjeve matëse dhe rregulluese

Gjatë vitit 2025 është planifikuar të vazhdohet projekti për mirëmbajtjen dhe instalimin e pajisjeve matëse. Ky projekt do të financohet nga mjetet vetanake të NP"Termokos"Sh.a dhe për këtë qëllim në buxhetin e vitit 2025 janë ndarë 1 milion euro .

Projekti përfshinë mirëmbajtjen dhe instalimin e pajisjeve matëse dhe rregulluese në objektet në të cilat nuk janë përfunduar plotësisht instalimet në fazën e parë të këtij projekti. Synimi është që të arrihet një përqindje sa më e lartë e instalimit të pajisjeve matëse dhe rregulluese në këto objekte, duke vazhduar instalimet edhe në objekte të reja, për aq sa mjafton buxheti i planifikuar.

Termokos është duke shqyrtuar mundësinë e gjetjes së donatorëve për mbështetje financiare për zgjerimin e këtij projekti në të gjitha lagjet ku shtrihet rrjeti i ngrohjes qendrore, në mënyrë që të krijohet mundësia që të gjithë konsumatorët të faturohen në bazë të konsumit.

PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË TERMIKE

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 efikasitetin e energjisë.

Siç është cekur më lartë, NP"Termokos"Sh.A prodhimin e energjisë termike e bazon në stabilimentet e koogjenerimit në TC Kosova B me kapacitet nominal prej 140MW_{TH}.

Ndërsa, impiatët për prodhimin e energjisë termike të instaluar në NP "Termokos" Sh.A, (dy kaldajat me mazut me kapacitet 116MW_{TH}), nuk janë funksionale (të vlerësuar nga ekspertët e angazhuar nga FM dhe FN të Universitetit të Prishtinës, e sqaruar në faqen 7. të këtij dokumenti).

Kështu që, për vitin 2025 nuk është planifikuar prodhim i energjisë termike nga mazuti për këto arsye:

1. Dy kaldajat me mazut me kapacitet 116MW_{TH}– nuk janë funksionale.
2. Stacioni i mazutit (i vjetri) është larguar për shkak të ndërtimit të objektit të ri administrativ.
3. Licenca e Prodhimit të energjisë termike të NQ Termokos, ka skaduar në fillim të tetorit 2021, dhe në kuadër të plotësimit të kushteve për vazhdimin e kësaj licence nga ZRRE, është pajisja me Leje Mjedisore.NP"Termokos"SH.A. ka dërguar në MMPHI të gjitha dokumentacionet e kërkuara dhe ka bërë pagesën e taksës për Leje Mjedisore të Integruar (me datë 08.04. 2024). Andaj, jemi në pritje të vendimit të MMPHI për lëshimin e Lejes mjedisore të integruar, ashtu që NP"Termokos"sh.a të mund të fillojë procedurat në ZRRE për vazhdim të licencës së prodhimit të energjisë termike.

Në tabelën 7. janë paraqitur parashikimet vjetore (për vitin 2025) të prodhimit bruto të energjisë termike nga kogjenerimi dhe nga kapacitetet e prodhuese të ngrohtores.

Tabela 7. Prodhimi bruto vjetor i energjisë termike 2025

Prodhimi bruto i energjisë termike për vitin 2025	
Prodhimi i energjisë termike nga kogjenerimi (MWh _{TER})	391 807
Prodhimi i energjisë termike në Ngrohtore (MWh _{TER})	0
Total bruto prodhimi(MWh_{TER})	391 807

Në tabelën vijuese janë paraqitur të dhënat për prodhimin bruto dhe neto të energjisë termike nga disponueshmëria e kapaciteteve ekzistuese të prodhimit të energjisë termike, sipas muajve për vitin 2025.

Tabela 8. Prodhimi bruto dhe neto i energjisë termike sipas muajve për vitin 2025

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2025								
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 (%)	85	85	85	85	85	85	85	85
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0
Bruto prodhimi në stabilimentet e koogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	79 116	64 042	59 337	21 663	24 491	64 042	79 116	391 807
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	79 116	64 042	59 337	21 663	24 491	64 042	79 116	391 807
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	1 582	1 281	1 187	433	490	1 281	1 582	7 836
Konsumi vetanak (MWh)	100	70	60	20	20	70	100	440
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	77 434	62 691	58 090	21 210	23 981	62 691	77 434	383 531

HUMBJET NË RRJET

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.

Për të paraqitur një tablo sa më të çartë lidhur me humbjet e energjisë termike në rrjetin e ngrohjes qendrore, në tabelat në vijim është pasqyruar niveli i humbjeve të energjisë termike dhe niveli i humbjeve të ujit për tri sezonat e kaluara.

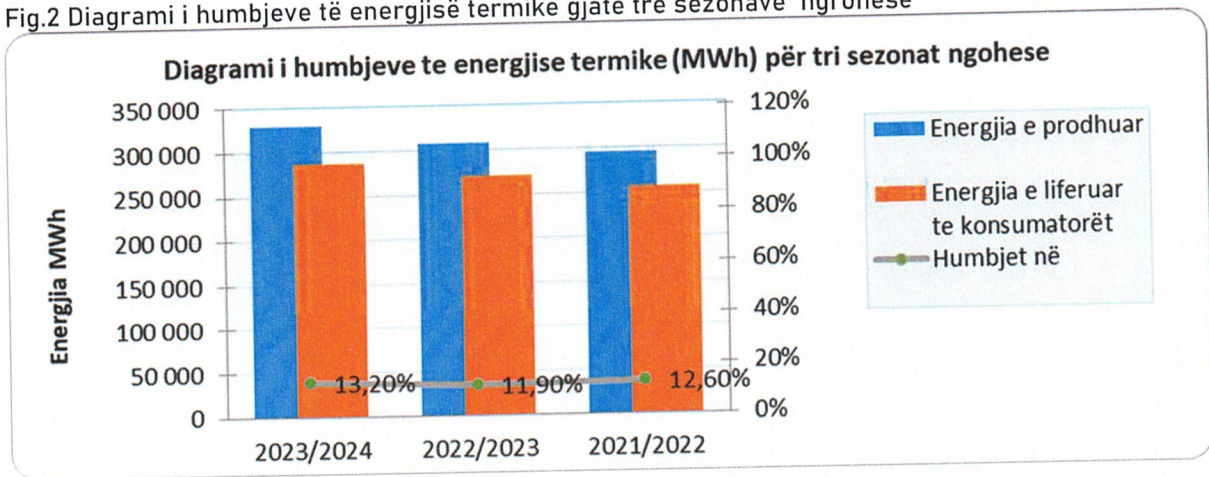
Historiku i humbjeve të përgjithshme të energjisë termike (humbjet në rrjetin e transportit dhe shpërndarjes së energjisë termike) për tri sezonat e kaluara 2021/2022, 2022/2023 dhe 2023/2024, është paraqitur në tabelën 9.

Tabela 9. Energjia e prodhuar, energjia e liferuar tek konsumatorët, humbjet në rrjetin e transportit dhe shpërndarjes së energjisë termike

Sezoni	Të prodhuara nga koogjenerimi dhe në ngrohtore	Të liferuara	Humbjet e përgjithshme në rrjet	
	MWhTH	MWhTH	MWhTH	në %
2023/2024	329,617	285,728	43,525	13.2
2022/2023	308,204	270,582	36,766	11.9
2021/2022	294,469	256,616	37,101	12.6

Sqarim: Nga ndryshimi në mes energjisë së prodhuar dhe të liferuar, është zbritur konsumi vetanak.

Fig.2 Diagrami i humbjeve të energjisë termike gjatë tre sezonave ngrohëse



Siç mund të vërehet nga të dhënat e lartëpërshkruara, humbjet e energjisë termike në sezonin 2023/2024 kanë treguar rritje krahasuar me sezonin 2022/23.

Në këtë ngritje të nivelit të humbjeve të energjisë termike kanë ndikuar këta faktorë:

- Janë lëshuar në punë edhe 200 nënstacione të reja krahasuar me sezonin e kaluar, pjesa sekondare e të cilave është mbushur nga rrjeti primar,
- Në pjesën e parë të sezonës, punët e realizuara në kuadër të projektit "Prishtina Heat Save" për instalimin e matësve të energjisë termike, kanë ndikuar që objekte të tëra të zbrazen.
- Në segmente të caktuara të rrjetit, të cilat ende nuk janë rehabilituar-ndërruar, humbjet e ujit kanë qenë të konsiderueshme, që karakterizohet edhe me intevenime të shpeshta gjatë sezonit të kaluar.

Me vet faktin se është zgjeru rrjeti dhe është rritë numri i nënstacioneve, humbjet e energjisë termike por edhe të ujit janë proces përcjellës.

Humbjet e ujit

Humbjet e ujit gjatë sezonit ngrohës 2023/2024 kanë qenë gjithsej 87,254 m³ apo 26% më të larta se sa në sezonin e kaluar 2022/2023. Ndërsa, krahasuar me sezonin 2021/2022, humbjet e ujit në këtë sezonë janë rritur për 14%. Më poshtë, janë paraqitur në mënyrë tabelare dhe grafike humbjet e ujit për tre sezonat e kaluara ngrohëse 2023/2024, 2022/2023 dhe 2021/2022.

Tab. 10 Humbjet e ujit m³ në tre sezonat ngrohëse 2023/2024, 2022/2023 dhe 2021/2022.

Humbjet e ujit/ m3	Sezona 2023/2024	Sezona 2022/2023	Sezona 2021/2022
tetor	14,105	8,678	13,343
nëntor	12,324	10,115	8,339
dhjetor	14,163	11,048	12,542
janar	16,187	10,179	13,721
shkurt	11,233	9,066	10,130
mars	9,445	10,777	9,669
prill	9,979	9,312	8,759
Total	87,254	69,175	76,503

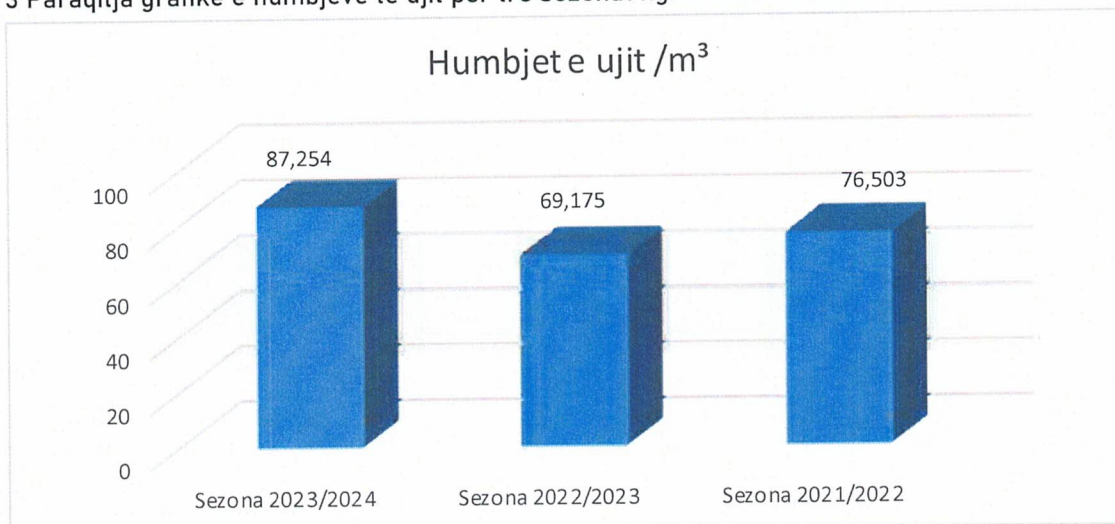
Siç mund të vërehet nga të dhënat e parqitura në tabelë, humbjet e ujit në sezonin e kaluar 2023/2024 kanë treguar ngritje nga sezona paraprake.

Në këtë ngritje të nivelit të humbjeve të (ujit) kanë ndikuar këta faktorë:

- Është zgjeruar rrjeti dhe për të ka pasur testime hidraulike disa herë; U
- Janë bërë disa herë testime (mbushje/ zbrazje) të rezervuarëve të nxehtësisë të cilët janë pjesë e projektit T-1 (800m³ uji),
- Si procedurë aty ku është e mundur rrjeti sekondar në të gjitha nënstacionet mbushet nga rrjeti primar me ujë të zbutur,
- Mbushja e rrjetit sekondar me ujë nga rrjeti primar për 200 nënstacione të reja.
- Zbrazja dhe mbushja e sistemit sekondar të ndërtesave gjatë realizimit të projektit për instalimin e matësve të energjisë termike "Prishtina Heat Save".
- Humbjet e ujit për shkak sanimit të rrjedhjeve në segmente të caktuara të rrjetit.

Në figurën 3 është dhënë Paraqitja grafike e humbjeve të ujit për tre sezonat ngrohëse, 2020/21, 2021/22 dhe 2022/23.

Fig. 3 Paraqitja grafike e humbjeve të ujit për tre sezonat ngrohëse të kaluara



Projekcionet e humbjeve të energjisë termike në rrjet

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

Humbjet në rrjetin e transportit të energjisë termike TC Kosova B – N.P Termokos Sh.A, parashihet të jenë 2% apo 7 836 MWh_{TH}.

Në vitin 2025, parashihet që nivel i humbjeve të energjisë termike në rrjetin e shpërndarjes të bie nga 11% (që ishte në sezonin e fundit 2023/'24) në 7.0%.

Në tabelën 11, janë paraqitur detajet për planifikimin e humbjeve në rrjetin e transportit (koogjenerimit, TC Kosova B – NP Termokos) dhe humbjet në rrjetin e shpërndarjes për vitin 2025.

Tabela 11. Humbjet në rrjetin e transportit dhe të shpërndarjes së energjisë termike për vitin 2025

HUMBJET NË RRJET – të planifikuara për VITIN 2025								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/ Mesatare
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	1 582	1 281	1 187	433	490	1 281	1 582	7 836
Humbjet në përqindje në rrjetin e transportimit (%)	2	2	2	2	2	2	2	2
Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	5 420	4 388	4 066	1 485	1 679	4 388	5 420	26 847
Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes (%)	7	7	7	7	7	7	7	7
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	7 003	5 669	5 253	1 918	2 169	5 669	7 003	34 683
Total humbjet në rrjet në përqindje (%)	9	9	9	9	9	9	9	9

Sqarim: Historiku i humbjeve të përgjithshme të energjisë termike për tri vitet e fundit është paraqitur në Tabelën 1, ndërsa në Tabelën 9 është paraqitur projeksioni i humbjeve të energjisë termike për vitin 2025, ndaras për rrjetin e transportit të energjisë termike dhe ndaras për rrjetin e shpërndarjes.

PLANI I FURNIZIMIT TË KONSUMATORËVE ME ENERGJI TERMIKE

Metodologjia

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 e rrjedhimisht rritje të bazës së konsumatorëve, si dhe të kapaciteteve prodhuese të energjisë termike. Gjithashtu në parashikimin e kërkesës janë marrë për bazë projeksionet zhvillimore të NP "Termokos" Sh.a, e po ashtu edhe planifikimet e rritjes ekonomike të gjithmbarshme në shkallë vendi.

Projeksionet zhvillimore të sistemit të ngrohjes qendrore të NP "Termokos" Sh.A kryesisht përfshijnë planifikimet për zgjerim të rrjetit të shpërndarjes e rrjedhimisht 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 .

Detaje lidhur me parashikimin e kërkesës për energji termike

Parashikimi i kërkesës për energji termike mund të bazohet në kërkesën/konsumin në rritje në tri sezonet e fundit. Në tabelën 12. është paraqitur konsumi i energjisë në tri sezonat e fundit.

Tabela 12. Realizimi i konsumit të energjisë në tri sezonat e fundit ngrohëse 2023/2024, 2022/2023 dhe 2021/2022

Sezona	Energjia e Prodhuar nga koogjenerimi	Humbjet ne rrjetin e kogjenerimit		Energjia e prodhuar në Ngrohtoren Termokos	Konsumi vetanak	Energjia e liferuar	Humbjet në rrjetin e shpërndarjes		Humbjet e përgjithshme	
	MWht	MWht	%	MWht	MWht	MWht	MWht	%	MWht	%
2023/24	329,617	6592	2	0	364.7	285,728	36,932	11.4	43,525	13.2
2022/23	308,156	6,163	2	48.03	855.7	270,582	30,603	10.2	36,766	11.9
2021/22	294,373	5,887	2	96.05	752	256,616	31,214	10.8	37,101	12.6

*Sqarim: Arsyeja që konsumi vetanak në sezonën ngrohëse 2023/24 ka qenë më i ulët krahasuar me dy sezonat paraprake, është sepse në sezonën 2023/24, për dallim nga sezonat e kaluara nuk është bërë ngrohja e mazutit në katër rezervuarë. Gjithashtu, temperatura e jashtme mesatare ka qenë më e lartë gjatë sezonës ngrohëse 2023/24, e si rrjedhojë edhe shfytëzimi i energjisë termike për konsum vetanak ka qenë më i ulët.

Në sezonet e mëhershme (deri në 10 vjetët e fundit) gjer me funksionalizimin e sistemit të koogjenerimit në vitin 2014, furnizimi me ngrohje nga NP "Termokos" Sh.A nuk ka qenë në nivelin e duhur, prandaj edhe kërkesa për kyçe në sistemin e ngrohjes qendrore ka qenë e papërfillshme.

Në draft Masterplan, janë paraparë kahet e zhvillimit dhe zgjerimit të rrjetit të shpërndarjes, përkatësisht përfshirja e konsumatorëve të rinjë.

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 140MW_{TH}.

Numri i konsumatorëve të rinjë dhe energjia e angazhuar për ta, është paraqitur në strategjinë e zhvillimit dhe zgjerimit të rrjetit shpërndarës të Termokosit (tre skenarë të zhvillimit).

Për hartimin e këtij Bilanci është marrë projeksioni (skenari) i mesëm. Siç vërehet nga tabela 5, për vitin 2025 është parashikuar një rritje e sipërfaqes ngrohëse të kyçur prej 34 401m².

Ky planifikim për rritje të sipërfaqes ngrohëse është bazuar në subvencionet/donacionet dhe vetfinancim nga Termokosi, për zgjerimin e sistemit të ngrohjes.

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit të konsumatorëve me energji termike i ndarë sipas muajve për vitin 2025.

Tabela 13. Parashikimi i kërkesës/furnizimit për energji termike 2025

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2025									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komercial e Institucional			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e energjisë termike (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e energjisë termike (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	1 400 000	126	37 447	750 000	75	34 566	2 150 000	201	72 013
Shkurt	1 400 000	126	30 317	750 000	75	27 985	2 150 000	201	58 303
Mars	1 400 000	126	28 092	750 000	75	25 931	2 150 000	201	54 024
Prill	1 400 000	126	10 257	750 000	75	9 468	2 150 000	201	19 725
Tetor	1 419 800	128	11 597	758 277	76	10 705	2 178 077	204	22 302
Nëntor	1 419 800	128	30 317	758 277	76	27 985	2 178 077	204	58 303
Dhjetor	1 419 800	128	37 447	758 277	76	34 566	2 178 077	204	72 013
Total / Mes.	1 408 486	127	185 476	753 547	75	171 208	2 162 033	202	356 684

Në tabelën më poshtë paraqitet kërkesa e planifikuar për energji termike edhe humbjet në rrjet.

Tabela 14. Parashikimi i kërkesës për energji termike dhe humbjet në rrjet për vitin 2025

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2025								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	72 013	58 303	54 024	19 725	22 302	58 303	72 013	356 684
Total humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes(MWh)	5 420	4 388	4 066	1 485	1 679	4 388	5 420	26 847
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	77 434	62 691	58 090	21 210	23 981	62 691	77 434	383 531

Përmbledhja e bilancit vjetor të energjisë termike për vitin 2025, është paraqitur në tabelën 15.

Tabela 15. Përmbledhje e bilancit vjetor të energjisë termike

PËRMBLEDHJE E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË TERMIKE PËR VITIN 2025			
Nr.	Përshkrimi -viti 2025	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWhTH)	0
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	85
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWhTH)	0
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWhTH)	391 807
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWhTH)	391 807
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWhTH)	7 836
7	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	2
8	Konsumi vetanak	(MWhTH)	440
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWhTH)	383 531
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWhTH)	26 847
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	7
12	Kërkesa/Furnizimi me energji termike	(MWhTH)	356 684
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	0
14	Sipërfaqja ngohëse	m2	2 162 033
15	Numri i nënstacioneve termike (aktive / pasive)		920
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	274
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	117

Planifikimi i remonteve, riparimeve dhe mirëmbajtjes së kapaciteteve prodhuese dhe rrjetit për vitin 2025

Departamenti i Prodhimit / Koogjenerimit

1 Ngrohtorja qendrore (R)

- Remonti i pompave qarkulluese variable, pompat: 62P1, 62P2, 62P3_dhe 62P4, ndërrimi i kushinetave, puthitësave, boshtit dhe qarkut të pompave, sipas nevojës;
- **Pastrimi kimik dhe konzervimi** i kaldajës K-4 për nevoja interne.
- Pastrimi kimik i këmbyesve të nxehtësisë në termonenstacionin Kryesor Bregu i Diellit,
- Pastrimi kimik i këmbyesve të nxehtësisë nga njësit e terenit (distribuimit) sipas kërkesës;
- Ndërrimi i valvolave DN500 në degën kryesore të Bregut të Diellit/Ulpianë;
- Kontrollimi dhe testimi i pajisjeve elektrike dhe automatike.
- Servisimi i vinçit urë në NQ, i cili është i vendosur te pompat qarkulluese të rrjetës së distribuimit.

2. Stacioni për Ekstraktimin e Nxehtësisë-HES

- Remonti i pompës së kondenzatit 00_02RP11D00, sipas nevojës;
- Freskim i motorave të pompave të kondenzatit, sipas nevojës;
- Inspektim dhe kontrollim i anës ujore të kondenzatorëve të nxehtësisë: KDN-1 dhe KDN-2, dhe sipas nevojës pastrimi kimik nga ana ujore;
- Bazhdarimi i matësve të energjisë, bazuar në marrëveshjen për furnizim me ngrohje KEK- Termokos (i obligues sipas marrëveshjes për energji mes KEK-ut dhe Termokosit);
- Bazhdarimi i valvolave siguruese;
- Revizion i valvulave;
- Kontrollimi dhe testimi i pajisjeve elektrike dhe automatike;
- Freskim i motorave të pompave të kondenzatit, sipas nevojës;
- Kontrollimi dhe testimi i pajisjeve elektrike dhe automatike;
- Dërgimi i informacionit për rymën nga inverteri VfD i pompës së kondenzatit 1 në HMI dhe përshtatja e informacionit për rymën edhe për pompën 2 të kondenzatit dhe atë rezervë;
- Funksionalizimi i sistemit të kamerave HES/HRS;
- **Servisimi i paisjes për zbutjen e ujit sistemi i vjetër dhe koogjenerimi (sipas nevojës).**

3. Stacioni për pranimit të nxehtësisë – HRS(r)

- Remont i pompës së koogjenerimit 121_122P001, sipas nevojës;

- Pastrimi kimik i këmbyesve të nxehtësisë, fuqia termike 3x50MW;
- Ndërrimi i diktunave dhe pllakëzave të këmbyesve: KN-1, KN-2 dhe KN-3, sipas nevojës;
- Bazhdarimi i valvolave siguruese,
- Revizion i pompave për mbajtje të presionit në rrjetin e koogjenerimit dhe revizioni i paisjes për degasifikim;
- Kontrollimi dhe testimi i paisjeve elektrike dhe automatike.
- Revizion i valvulave;
- Instalimi i inverterit VfD bashk me panelin mbrojtës për elektromotorin e pompës qarkulluese 62P1 në HRS;
- Freskimi i elektromotorrëve të pompave qarkulluese 62P1 dhe 62P2, sipas nevojës;
- Kontrollimi dhe testimi i pajisjeve elektrike dhe automatike;
- Ndërrimi i valvulës së kontrollit në sistemin për mbajtje të presionit të koogjenerimit;
- Kontrollimi dhe testimi i paisjeve elektrike dhe automatike.

4. Termonënstacioni kryesor i Bregut të Diellit (r)

- Riparimi i filtrave DN350mm, në hyrje të termonënstacionit kryesor të Bregut të Diellit dhe riparimi i filtrit DN400mm në pjesën sekondare të B.D;
- Remonti i pompave qarkulluese Etanorm, pompës, ndërrimi i kushinetave, sipas nevojës;
- Freskimi i elektromotorrëve të pompave qarkulluese 72P1, 72P2 dhe 72P3 ;
- Sipas kërkesës së distribuimit, gjatë sezonit bëhet pastrimi kimik i këmbyesve në të gjitha rajonet e distribuimit, dhe
- Kontrollimi dhe testimi i paisjeve elektrike dhe automatike.
- Pastrimi kimik i këmbyesve të nxehtësisë në termonënstacionin Kryesor Bregu i Diellit.
- Freskimi i elektromotorrëve të pompave qarkulluese 72P1, 72P2 dhe 72P3, sipas nevojës;
- Servisimi i vinçit urë në termonënstacionin Kryesor Bregu i Diellit.

5. Ngrohtorja e Spitalit

- Revizioni i flakërusve të kaldajave: K1 dhe K2.
- Ndërrimi i pompës qarkulluese në pjesën e QKUK-së,

6. Rrjeti i koogjenerimit

- Identifikimi i depertimit të ujrave nëntokësorë në izolimin e gypave në pjesën "Laguna 1 dhe 2", ndërrimi ose riparimi i izolimit,
- Identifikimi i problemit dhe zgjidhja e sistemit të detektimit të rrjedhjeve në rrjet të koogjenerimit,
- Revizioni i valvuave DN600 në pusetat e koogjenerimit,
- Mirëmbajtja e pusetave.

*Sqarim:

Për kaldajat K-1 dhe K-2, nuk kemi paraparë ndonjë aktivitet për vitin 2025 sepse janë jashtë funksionit. Sipas rekomandimit nga ekspertët nga FIM, për shkak të vjetërsisë së gypave dhe përdorimit të lëndës djegëse mazut, rekomandojnë që të investohet në instalimin e kaldajave të reja me lëndë djegëse gas.

Për termonënstacion të mazutit (të vjetrin) nuk kemi paraparë ndonjë plan të mirëmbajtjes për vitin 2025, sepse është larguar stacioni i mazutit i vjetër për shkak të ndërtimit të objektit të ri administrativ .

Departamenti i Distribuimit

a) Zgjerimi i rrjetit të ngrohjes qendrore

- Kryerja e punimeve për kyçjen në rrjetin e ngrohjes qendrore e dhjetë objekteve banesore dhe shtëpive individuale:
 - Zona Qendër -3 objekte;
 - Dardania – 1 objekt;
 - Ulpiana- 3 shtëpi individuale;
 - Kalabri – 3 objekte banesore;

Për këtë plan zgjerimi, do të bëhet planifikimi i materialit të nevojshëm me mjetet financiare të cilit janë planifikuar në buxhetin e vitit 2025.

b) Rehabilitimi i rrjetit

- Plani më i saktë për rehabilitim do të përpilohet para përfundimit të sezonës, atëherë kur bëhet edhe hartimi i Planit Aksional. Në këtë rast do të përfshihen të gjitha pikat kritike, të evidentuara gjatë sezonës. Materialet për këtë aktivitet do të përpilohen para kërkesës për furnizim me gypa. Mjetet për këtë aktivitet janë të planifikuara me buxhetin e vitit 2025.

c) Rehabilitimi/modernizimi nënstationeve ekzistuese

- Në vitin 2025 do të bëhen intervenime standarde në të gjitha nënstationet:
 - Kontrollimi dhe ndërrimi eventual i valvolave rregulluese;
 - Kontrollimi dhe ndërrimi eventual i pompave qarkulluese;
 - Kontrollimi dhe pastrimi kimik, sipas nevojës, i këmbyesve të nxehtësisë;
 - Kontrollimi, pastrimi dhe ndërrimi sipas nevojës i filtrave në rrjetin primar dhe sekondar;
 - Kontrollimi i rrjetit sekondar në objekte dhe nënstatione, intervenim sipas nevojës;

Tabela 16. Planifikimi i riparimeve dhe remonteve -2025

PLANIFIKIMET E RIPARIMEVE, REMONTEVE DHE MIRËMBAJTJEVE NË VITIN 2025													
Muajt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total muajt
Njësia e prodhimit të en. term.													
Gjeneratori U1						r		r	r				
Gjeneratori Un						r		r	r				
Njëia prodhuese në ngrohtore					r	r		r	r				
Rrjeti dhe nënstacionet				R	R,r	R,r	R	R,r	R,r	R,r			
Total R, r				R	R,2r	R,4r	R	R,4r	R,4r	R,r			
'R' i referohet Remonteve, Riparimeve Madhore; 'r' i referohet remonteve dhe riparimeve të zakonshme													

Emetimi i ndotësve të ajrit nga impiantet e prodhimit të energjisë termike

Megjithatë impiantët për prodhimin e energjisë termike të instaluar në NP "Termokos" Sh.A, (dy kaldajat me mazut me kapacitet 116MW_{TH}), nuk janë funksionale (të verësuara nga ekspertët e angazhuar nga FM dhe FN të Universitetit të Prishtinës, e sqaruar në faqen 7. të këtij dokumenti), gjithashtu dhe stacioni i mazutit (i vjetëri) është larguar për shkak të ndërtimit të objektit të ri administrativ, për vitin 2025 nuk është planifikuar prodhim i energjisë termike nga mazuti.

Rrjedhimisht nuk është parashikuar as emetimi i ndotësve të ajrit CO₂ dhe SO₂, nga prodhimi me mazut në kaldajat e ngrohtores "Termokos".

Energjia termike e planifikuar për vitin 2025 është 391,807 MWh_{TH}, dhe sikur kjo energji të gjenerohej nga lënda djegëse mazut, në ambient do të emetoheshin 121,460 ton CO₂. Ndërsa kur e njëjta energji të prodhohet nga linjiti në TC Kosova B, përmes sistemit të koogjenerimit, do të lirohen 38,583 ton CO₂.

Prandaj, fakti që NP "Termokos"Sh.a nuk krijon ndotje të mjedisit, ka ndikim jashtëzakonisht pozitiv në ambient dhe në shëndetin publik, duke pasur parasysh që NP "Termokos"Sh.A. ndodhet në pjesën e urbanizuar të qytetit.

Emetimet nga impiantët e koogjenerimit në termocentralin "Kosova B", nuk janë paraqitur në formë tabelare sepse ato paraqiten nga KEK-u në "Bilancin e energjisë elektrike".