

Årsredovisning ENA Energi AB 2025

Innehåll

Förvaltningsberättelse.....	2
VD:s kommentar.....	2
Året i korthet	3
Händelser av väsentlig betydelse 2025.....	3
Ägare	3
Verksamhetens vision och målbild.....	4
Målområden 2025	4
Värdeord.....	4
Flerårsjämförelse.....	5
Verksamhetens omsättning och kostnader	6
Investeringar och pågående projekt	7
Finansiering	7
Kort hållbarhetsstatistik	7
Miljöpåverkan och minskade utsläpp av luftföroreningar	7
Klimatbokslut.....	7
Bolagets bidrag till de globala målen enligt Agenda 2030	8
Tillståndspliktig verksamhet.....	8
Medarbetare och socialt engagemang.....	9
Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut	9
Vinstdisposition	9
Resultaträkning (tkr).....	10
Balansräkning (tkr)	11
Kassaflödesanalys (tkr).....	13
Noter	14

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för ENA Energi AB (ENA), får härmed avlämna årsredovisningen för år 2025.

VD:s kommentar

2025 Genomförande och framtidssäkring

Under 2025 har fokus legat på att färdigställa större projekt, stärka vår kapacitet och ytterligare förbättra effektiviteten i verksamheten.

Ecotube-projektet har slutförts och bidrar till både lägre NOx-utsläpp och förbättrad verkningsgrad i produktionen. Vi har även genomfört relining av fjärrvärmekulvert samt ett omfattande utbyte av stamledning på Kungsgatan. Dessa investeringar stärker leveranssäkerheten, minskar framtida underhållsbehov och ökar robustheten i vårt fjärrvärmenät.

Arbetet med att höja verkningsgraden i kraftvärmeverket har fortsatt under året. Samtidigt har bränslekostnaderna varit lägre än föregående år, vilket tillsammans med effektiviseringsåtgärder stärker vår kostnadseffektivitet och långsiktiga konkurrenskraft.

Projekt Futurena har fortsatt att utvecklas, även om tempot periodvis varit lägre. Det är fortsatt en central del av vår långsiktiga strategi för hållbar och effektiv värmeproduktion.

Under året har vi också startat projekt FortENA, ett strategiskt utvecklingsprojekt med syfte att möta framtidens kapacitetsutmaningar och ytterligare stärka robustheten i Enköpings fjärrvärmeleveranser. Genom FortENA skapar vi strukturerade och långsiktiga lösningar för att säkra leveransförmågan i ett växande samhälle.






Parallellt har vi fört dialoger med flera större aktörer om nya fjärrvärmeanslutningar, vilket visar att intresset för våra lösningar är starka och att fjärrvärme fortsatt är ett attraktivt och hållbart alternativ.

Vi har även fortsatt utveckla vårt arbete med systematisk målstyrning. Tydligare prioriteringar och strukturerad uppföljning stärker vår interna styrning och skapar bättre förutsättningar att nå våra strategiska mål.

Sammanfattningsvis har 2025 varit ett år där vi omsatt planering i genomförande, stärkt vår infrastruktur och tagit viktiga steg för att framtidssäkra verksamheten.



Året i korthet

	Såld fjärrvärme (GWh)		Antal kunder			2025	2024
	2025	192		Småhus (st)		1 329	1 328
	2024	210		Övriga (st)		551	559
	2023	219		Totalt		1 880	1 887
	2022	213		Nya kunder (st)		2	4
	Budget -25 (GWh)	217		Uppsägningar (st)		9	4
	Levererad el		Antal anställda			2025	2024
	2025	45		Kvinnor		10	9
	2024 (GWh)	47		Män		30	28
	2023 (GWh)	44		Totalt		40	37
	2022 (GWh)	60					
	Budget -25 (GWh)	64					
		2025	2024	2023	2022	2021	
	Intäkter	279 884	287 183	253 291	308 500	256 668	
	Kostnader	-268 476	-281 796	-292 125	-228 798	-195 355	
	Avsättning	-	-	-	-110 000	-	
	Rörelseresultat	11 408	5 387	-38 834	-25 297	61 313	

Händelser av väsentlig betydelse 2025

Bolagets största kostnadspost avser bränsle för produktion av fjärrvärme och el. Under året har biobränslekostnaderna minskat, vilket har medfört en lägre total bränslekostnad jämfört med föregående år. Kostnadsnivån är dock fortsatt väsentligt högre än före kostnadsökningarna under 2022.

Kostnadsminskningen möjliggjorde en justering av fjärrvärmepriset inför 2026, vilket innebar en sänkning med 5 procent gentemot kund.

Under hösten 2022 erhöll ENA ett uppdaterat ägardirektiv som anger att det område där bolaget bedriver sin nuvarande verksamhet, ska planeras för att vara frigjort och sanerat för annan byggnation senast år 2035. Direktivet har medfört ökade utredningskostnader för ENA och bolaget har i den fortsatta planeringen vidareutvecklat studien i syfte att möjliggöra en modern, kostnadseffektiv och hållbar energiproduktion för Enköpings fjärrvärmekunder. Under 2025 har bolaget även arbetat med ansökan om miljötillstånd och planbesked. Bolaget inväntar nu Kommunfullmäktiges beslut avseende markköp och uppdatering av ägardirektivet.

Ägare

ENA ägs till 100 % av Enköpings kommuns moderbolag (EMAB), vilket är ett av Enköpings kommun helägt bolag. ENA fick år 2024 ett nytt ägardirektiv med förtydligande avseende rapportering till ägaren. De finansiella målen och planerna för att frigöra marken kvarstår i enlighet med tidigare direktiv.

De finansiella målen är:

Långsiktig avkastning på totalt kapital	> 7%
Kortsiktig soliditet	> 20%
Långsiktig soliditet	> 30%

Verksamhetens vision och målbild

ENA Energis vision och målbild är att möjliggöra en säker och trygg energiförsörjning utifrån kundernas behov. Ena ska vara en modern och attraktiv energipartner för alla i Enköping. Bolaget ska erbjuda relevanta energiprodukter för att stödja kundens behov och sträva efter att vara den självklara energileverantören för Enköpings kommun och dess invånare.

ENAs långsiktiga mål har en direkt koppling till kommunfullmäktiges ägardirektiv där bolaget i sina fortsatta verksamhetsplaner, ska planera att marken, där huvudproduktionen bedrivs, frigörs senast 2035.

Vidare ska ENA bidra till Enköpings kommuns mål "Enköping är en klimatsmart, fossilfri och välfungerande kommun där det är enkelt att ha en hållbar livsstil". För att nå visionen och målen ska bolaget på ett effektivt, konkurrenskraftigt och miljöriktigt sätt leverera energi och energirelevanta produkter till kunder och samarbetspartners.

Målområden 2025

Under 2025 har bolaget arbetat med mål och nyckeltal för att främst ha en kultur med ansvar och ägandeskap, effektivitet i allt vi gör samt utveckla produkter och tjänster. Arbetet har fortskridit under året och inför 2026 tar vi nya krafttag att fortsätta framåt med visionen "att verka för ett robust och hållbart Enköping, idag och för generationer framåt". Arbetet med strategier och mål kommer att vidareutvecklas inom områdena: Effektiv leverans, Klimatsmarta val, Robusthet och Engagerad personal. För ENA innebär detta övergripande att vi ska erbjuda marknaden och kunden säker och trygg leverans samt produkter som är producerade med hänsyn till minimal miljöpåverkan samt med hög kostnadseffektivitet.

Värdeord

ENAs värdeord som ska styra emot visionen är:

KRAFT Vi är en kraft att räkna med som har styrkan och energin att hela tiden utvecklas. Vi står stadigt med båda fötterna på jorden, handlingskraftiga och kraftfulla samtidigt som vi är effektiva och alltid strävar efter att bli bättre. Både idag och imorgon.

TRYGGHET Vi är duktiga på det vi gör och vi tror verkligen på vår produkt. Det ger oss ett alldeles särskilt lugn, ett slags lågmäلت självförtroende. Vi är trygga i oss själva, vilket gör att vi också utstrålar trygghet. Man kan lita på oss, helt enkelt. Det gör oss dessutom lätta att ha att göra med, vi tycker om att vara nära våra kunder – både i tanken och geografiskt.

FRAMTID Vi gillar att titta framåt. Även om vi har kommit långt redan och tillhör de bästa i branschen vad gäller sänkta koldioxidutsläpp, är vi övertygade om att vi alltid kan gå ännu längre. Växa mer. Bli ännu grönnare. Så, med tanke på var vi är idag – tänk bara på vad vi kan åstadkomma i framtiden.

Flerårsjämförelse

Bolagets ekonomiska utveckling i sammandrag.

		2025	2024	2023	2022	2021
Såld fjärrvärme, GWh		192	210	219	213	225
Medeltemperatur C°		8,1	7,6	6,7	7,5	6,9
Producerad fjärrvärme, GWh		238	254	259	255	261
El brutto (GWh)		52	55	53	70	82
El netto (GWh)		45	47	44	60	72
Verkningsgrad (%)		81%	83%	85%	84%	82%
Inköpt bränsle, GWh						
Biobränslen		317	341	373	465	416
Fossilbränsle		2	6	10	5	2
Bränslekostnad (tkr)		121 230	147 667	160 420	100 416	87 434
Bränslekostnad/M Wh		380	425	418	214	210
Snittinköpspris biobränsle/M Wh		311	335	371	170	139
Koldioxidutsläpp, fossilt (ton)		2 257	3 465	2 723	2 135	807
Koldioxidutsläpp, fossilt, (gram/kWh)		10	14	10	8	3
Kväveoxidutsläpp (ton)		60	71	64		102
Personal						
Antal anställda (st)		40	37	37	36	34
varav män (st)		30	28	28	28	28
varav kvinnor (st)		10	9	9	8	6
Utbetalda löner exkl soc.avg (tkr)		25 597	24 871	23 359	21 380	19 391
Lönekostnader/omsättning (%)		10	9	10	8	8
Ekonomi	Mål	2025	2024	2023	2022	2021
Omsättning		270 481	275 007	234 160	266 205	247 761
Rörelseresultat		14 144	7 253	-38 834	-25 297	61 471
Resultat efter finansiella poster		11 408	5 387	-39 135	-25 492	61 313
Balansomslutning		479 957	463 449	411 542	456 192	428 068
Eget kapital		88 061	87 361	83 991	104 262	115 575
Obeskattade reserver		104 787	94 787	89 787	110 820	126 200
Långfristiga skulder		115 439	115 652	65 861	66 281	66 319
Avkastning på totalt kapital (%)	(<7%)	-1%	-4%	0%	5%	11
Årets avkastning på totalt kapital (%)		3	2	-9	-13	28
Soliditet (%)	(20%/30%)	36	38	43	48	50
Vinstmarginal		-2	-7	-0	9	19
Räntabilitet på eget kapital (%)		-5	-12	-1	10	28
Genomsnittlig skuldränta		3,2	3,6	3,8	1,0	0,3
Årets investeringar (tkr)		49 732	69 599	19 995	36 433	49 744

Verksamhetens omsättning och kostnader

Omsättningen har totalt minskat mot budget med totalt 19,2 mkr. Bolaget har sålt 17 GWh lägre fjärrvärme mot föregående år och 28 GWh mot budget. Vilket i huvudsak beror av varmare väder 2025 gentemot 2024. (Föregående år presenteras inom parentes nedan)

Under 2025 har Ena Energi levererat 192 GWh fjärrvärme (210 GWh) och 45 GWh el (47 GWh). Ökning har skett från 7,6 C° grader 2024 till årets 8,1 C°.

Den tillförda bränsleenergin för el- och värmeproduktion har uppgått till totalt 319 GWh (347 GWh) och är till ca 97,6 % biobränslebaserad.

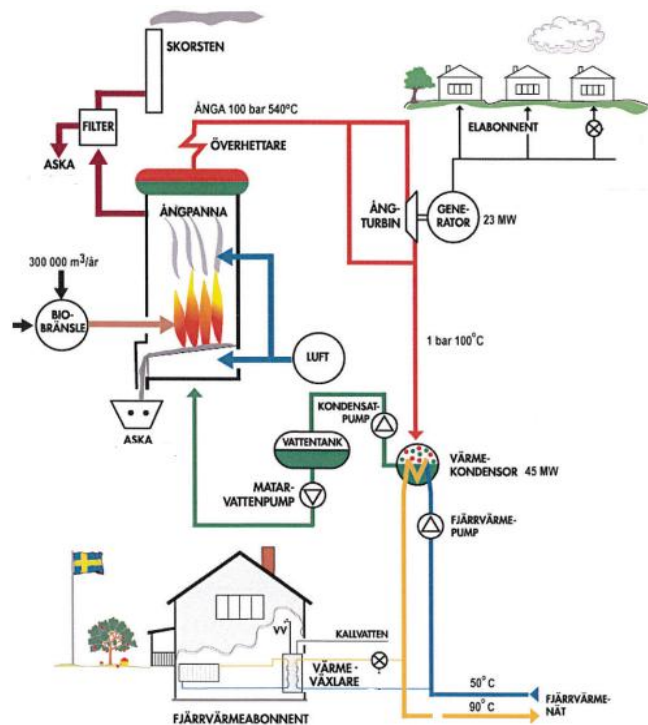
Fossilbränsleanvändningen har minskat något och uppgår till 2,4 % (3,2 %) för värmeproduktionen. Orsaken beror främst på ett varmare väder, men även att bolaget kontinuerligt arbetar med att verka för en hållbar förbränning och motverka användningen av olja. 2024 tillkom ett nytt regelverk att klassificera 2,1% av returträ som fossilt bränsle.

Bränslekostnaden inklusive kemikalier, skatter och avgifter har minskat med 32 mkr mot budget och 26 mkr i jämförelse med föregående år. Orsaken till minskade bränslekostnader beror i huvudsak på lägre pris på bränsleinköpen, högre verkningsgrad och lägre fjärrvärmeproduktion på grund av varmare väder. Huvuddelen av värmeproduktion sker i ENAs biobränsleeldade kraftvärmeverket. Övrig värmeproduktion sker i tre olika hetvattenpannor.

Distributionsavdelningen har fortsatt underhålla ledningsnätet, dels för att förebygga och åtgärda läckor dels för att nyansluta fler fjärrvärmekunder. Ett komplicerat och efterlängtat utbyte var en av etapperna på Kungsgatan under hösten. Under sensommaren genomfördes ENAs första relining av en etapp på Hamngatan. Det är en mer prisvärd metod och passar bättre där markförhållanden medför mer komplicerade ledningsutbyten.

I underhållsavdelningens återkommande revisionsarbete blev rosterrevisionen betydligt mer omfattande än planerat. Utöver detta har en ny överhettare installerats samt har vattenbehandlingen moderniserats med såväl komponenter som styrsystem.

Bolagets personalkostnader är i paritet med budget men något högre än föregående år, på grund av ytterligare anställda och årlig löneökning.



Investeringar och pågående projekt

2025 års investeringar uppgår till 49,7 mkr (69,6). Syftet med investeringarna är främst att säkra tillgängligheten på kraftvärmepannan, möjliggöra fjärrvärmeleverans till kunder och uppfylla miljökraven.

Där ingår på produktionssidan bland annat överhettare, vattenbehandling samt förbättringar i kondensatvattenreningen.

På fjärrvärmenätet har utbyggnad skett vid bland annat Hagalund och Kvartsgatan. Bolaget arbetar även med att bygga bort äldre fjärrvärmekammare, vilka utgör arbetsmiljöproblem.



För att säkra upp den framtida produktionen har arbetet med Futurena fortgått. Under året har arbetet med miljötillståndsansökan varit en av huvudpunkterna. Livstidslängd- och reinvesteringarbehov på Simpan och övriga anläggningar för drift fram till minst 2045 har också utretts. Under hösten har ett intensivt arbete utförts med ENAs nya tilltänkta produktionsanläggning på Stenvreten benämnd FortENA (Panna 5).

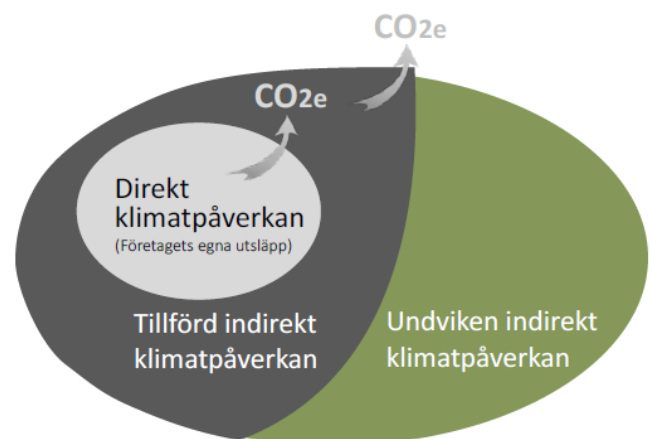
Finansiering

Lånevolymen till kreditinstitut uppgår till 112,5 mkr (112,5 mkr), samtliga av dessa lån ligger hos Kommuninvest. Checkkrediterna uppgår till 20 mkr (20 mkr) och bolaget har ett borgensutrymme hos ägarna och kommunen på 150 mkr.

Kort hållbarhetsstatistik

Miljöpåverkan och minskade utsläpp av luftföroreningar

Fjärrvärmens expansion och omställningen från fossila bränslen till förnyelsebara bränslen, har bidragit till kraftigt minskade utsläpp av växthusgasen koldioxid samt försurande kväve- och svavelföreningar. Från 1980-talet har ENA Energi AB successivt ökat användningen av återvinnings- och förnyelsebara bränslen. Idag är nästan 100 % av den tillförda energin biobränslen.



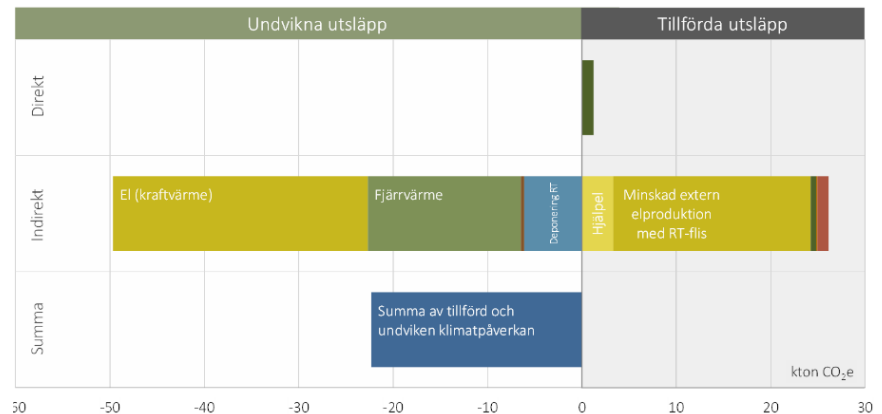
Klimatbokslut

ENA Energi har med hjälp av Profu, ett oberoende forsknings- och utredningsföretag inom energi- och avfallsområdet tagit fram klimatbokslut. Nästa klimatbokslut presenteras under 2026 avseende 2025 i en separat rapport. Syftet är att ge en bild av företagets samlade klimatpåverkan, hantera utvecklingsarbete samt utvärdera åtgärder och redovisa utveckling. Klimatbokslutet bygger på den så kallade konsekvensprincipen som inkluderar alla utsläpp, både tillförda och undvikna utsläpp genom att jämföra hur det skulle se ut om inte ENA Energi fanns.

I ENAs klimatbokslut redovisas alla egna utsläpp av klimatpåverkande växthusgaser som uppstår från anläggningar/aktiviteter som ägs och drivs av bolaget. Dessa beskrivs under "tillförda direkta utsläpp".

Utsläpp kan exempelvis vara skorstensutsläpp från förbränningen, utsläpp från arbetsmaskiner och tjänstefordon och metanutsläpp från biogasproduktion eller ett avloppsreningsverk.

Genom bolagets kraftvärmeproduktion samt få utsläppspunkter och effektiv reningsteknik bidrar ENA Energi till minskning av växthuseffekten. Målsättningen är att genom ständiga förbättringar i teknik och metoder bidra ännu mer till ett klimatsmart samhälle. Bolaget har under de senaste åren arbetat strategiskt med miljö, arbetsmiljö och lönsamhet vilket har gett resultat i form av bl.a. förbättrade miljövärden och förbättrad arbetsmiljö.



- Bolaget har arbetat med att förbättra emissionsmätningarna
- Bolaget arbetar kontinuerligt med vattenåterföring i anläggningen.
- Bolaget har under 2025 driftsatt ett system med NOx-reducerande åtgärder, vilka minskar utsläppen till luft och minskat ammoniakförbrukningen markant.
- I transport- och konsultavtal ställs överlag krav på att transporter bör köras på miljövänligt drivmedel.

Bolagets bidrag till de globala målen enligt Agenda 2030

Enköpings kommun har ett program för hållbar utveckling där de nationella miljömålen har brutits ned till lokal nivå. ENA bidrar till flera av målen genom att producera lokal och förnybar energi samt en hållbar infrastruktur för energi till våra fjärrvärme-kunder. Bolaget bidrar även i verksamheten till många av de övriga globala målen, men med fokus på målen 5, 7, 9, 11 och 13.



Tillståndspliktig verksamhet

Bolaget bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Tillståndet finns för den el- och värmeproduktion som sker i ENA Energis biobränsleeldade kraftvärmeverket. Tillstånd finns även för drift av bolagets sex hetvattenpannor samt en el-ångpanna. Samtliga tillstånd gäller tills vidare. Tillsynsmyndighet var under året Kommunens Miljö- och byggnadsförvaltning.

Medarbetare och socialt engagemang

VD är ledamot i intressebolaget EFO ABs styrelse. Bolaget har under året ökat arbetet med arbetsmiljö och uppmuntrar personalen att aktivt delta i företagets utveckling. ENA har fortsatt med veckovisa digitala medarbetarundersökningar för att bl.a fånga upp de anställdas uppfattning om hälsa, arbetsbelastning, utveckling, delaktighet, måluppfyllelse och feedback.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Prisjustering och ekonomiska förutsättningar

ENA har under perioden 2022–2024 genomfört betydande höjningar av fjärrvärmepriset till följd av kraftigt ökade bränslekostnader. I och med att bränslekostnaderna nu minskar och att prognoserna för framtida bränsleinköp pekar nedåt, är ENAs ambition att vara transparenta gentemot kunderna. Mot denna bakgrund bedöms en prissänkning vara marknadsmässigt motiverad samt efterfrågad av fjärrvärmekunderna, trots att bolaget inte uppnår ägarnas avkastningskrav. Fjärrvärmepriset kommer att sänkas med 5 procent från och med den 1 januari 2026.

Klimat och hållbarhet

Klimatfrågan och effekterna av den globala uppvärmningen påverkar ENA:s verksamhet. Genom produktion av värme och el baserad på biobränsle bidrar bolaget till att minska utsläppen av växthusgaser och därmed till att begränsa växthuseffekten.

Ägardirektiv och framtida planering

Under 2024 erhöll ENA ett uppdaterat ägardirektiv från Enköpings kommuns kommunfullmäktige. Direktivet innebär att bolaget fortsatt ska planera för att frigöra befintlig mark för annan verksamhet senast år 2035. Under 2026 inväntar bolaget kommunfullmäktiges beslut om att marken ska frigöras, beslut om framtida markförvärv och att en ny produktionsanläggning ska uppföras på annan plats. I ägardirektiven kvarstår nuvarande avkastningskrav. Bolaget bedöms inte heller under 2026 kunna uppnå dessa krav, främst till följd av externa omvärldsfaktorer samt ett omfattande investeringsbehov.

Vinstdisposition

Förslag till disposition av resultatet

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel:

Balanserade vinstmedel (kr)	86 161 220
Årets resultat (kr)	700 000
	86 861 220
Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så:	
- att balansera i ny räkning	86 861 220
	86 861 220

Resultaträkning (tkr)

	Not	2025	2024
Nettoomsättning	2, 3	270 481	275 007
Övriga rörelseintäkter	4	9 402	12 176
Summa intäkter		279 884	287 183
Rörelsens kostnader	3		
Bränslekostnader	5	-121 230	-147 667
Övriga externa kostnader	6	-74 085	-69 693
Personalkostnader	7	-39 042	-37 593
Avskrivningar	8	-31 382	-24 978
Summa rörelsens kostnader		-265 739	-279 930
Rörelseresultat		14 144	7 253
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter		968	1 438
Räntekostnader och liknande kostnader	9	-3 705	-3 304
Summa resultat från finansiella poster		-2 737	-1 866
Summa resultat efter finansiella poster		11 408	5 387
Bokslutsdispositioner	10	-10 708	-5 387
Skatt på årets resultat	11		0
Årets resultat		700	0

Balansräkning (tkr)

	Not	2025-12-31	2024-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	12		
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten		3 581	4 287
<u>Materiella anläggningstillgångar</u>	13		
Byggnader och mark		26 835	29 693
Maskiner och tekniska anläggningstillgångar		264 384	240 228
Pågående nyanläggningar		22 062	25 140
Summa materiella anläggningstillgångar		313 281	295 061
<u>Finansiella anläggningstillgångar</u>	14		
Andelar i intresseföretag		74	74
Summa anläggningstillgångar		316 937	299 422
Omsättningstillgångar			
<u>Varulager m m</u>	15		
Råvaror och förnödenheter		64 046	71 374
<u>Kortfristiga fordringar</u>			
Kundfordringar		19 789	20 705
Fordringar hos koncernföretag	3, 16	50 137	43 293
Aktuella skattefordringar	11	2 220	2 027
Övriga fordringar		21	2
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	26 760	26 434
		98 927	92 461
<u>Kassa och bank</u>		47	193
Summa omsättningstillgångar		163 020	164 028
Summa tillgångar		479 957	463 450

	Not	2025-12-31	2024-12-31
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	18		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		1 000	1 000
Reservfond		200	200
		1 200	1 200
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst eller förlust		86 161	86 161
Årets resultat		700	0
		86 861	86 161
Summa eget kapital		88 061	87 361
Obeskattade reserver	13, 19	104 787	94 787
Avsättningar	20	110 000	110 000
Långfristiga skulder	21		
Skulder till kreditinstitut		112 423	112 423
Övriga långfristiga skulder		3 015	3 228
		115 439	115 652
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		32 698	32 751
Skulder till moderbolag	3, 16	1 980	1 170
Skatteskulder	11	2 558	
Övriga skulder		2 485	2 915
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22	21 950	18 814
Summa kortfristiga skulder		61 670	55 650
Summa eget kapital och skulder		479 957	463 450

Kassaflödesanalys (tkr)

	Not	2025-12-31	2024-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		14 144	7 253
Lämnat koncernbidrag		-708	-387
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet, mm	8	31 382	24 978
Erlagd ränta	9	-3 705	-3 304
Erhållen ränta		968	1 438
		42 082	29 978
Ökning/minskning varulager		7 328	-12 732
Ökning/minskning kortfristiga fordringar		-6 466	7 747
Ökning/minskning kortfristiga skulder		6 019	-6 253
Kassaflöde från den löpande verksamheten		48 963	18 740
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	12	-173	-4 360
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	13	-49 732	-69 559
Försäljning/utrangering av materiella anläggningstillgångar		1 008	274
Förändring av långfristig fordran			
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-48 897	-73 645
Finansieringsverksamheten			
Ökning av långfristiga lån		-213	49 790
Lämnad utdelning		0	-21 000
Erhållet aktieägartillskott		0	24 370
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-213	53 160
Årets kassaflöde		-146	-1 745
Likvida medel vid årets början		193	1 938
Likvida medel vid året slut		47	193

Noter

1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisning har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1, Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Redovisningsprinciperna är oförändrade mot föregående år.

Intäkter

Försäljning av fjärrvärme redovisas vid leverans av fjärrvärmen till kunden, i enlighet med försäljningsvillkoren. Försäljningen redovisas efter avdrag för moms och rabatter.

Försäljning av elkraft redovisas vid leverans av kraften till stamnätet och intäkten redovisas till spotpriset.

Övriga intäkter som intjänats intäktsredovisas enligt följande. Hyresintäkter redovisas i den period som uthyrningen avser. Ränteintäkter redovisas i enlighet med effektiv avkastning och erhållen utdelning redovisas när rätten att erhålla utdelning bedöms som säker.

Anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter intäcks för bolaget direkt. Detta mot bakgrund av att bolaget uppfyllt de åtaganden som anslutningsavgiften avser att täcka.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt, förändringar i uppskjuten skatt samt andel i intresseföretags skatt.

Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas.

För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

Utländska valutor

Redovisningsvaluta är den valuta i vilket företaget upprättar sin finansiella rapport. Utländsk valuta är annan valuta än företagets redovisningsvaluta. Bolaget har ett likvidkonto i Euro som omräknas till sek per balansdagens kurs.

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Tillgångarna skrivs av systematiskt över den bedömda nyttjandeperioden, som baseras på tillgångens förväntade ekonomiska livslängd.

Nedskrivning

Nedskrivningsprövning görs när det finns en indikation på värdenedgång. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, uträddas eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras.

Tillkommande utgifter som avser tillgångar som inte delas upp i komponenter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda ökar i förhållande till tillgångens värde vid anskaffningstidpunkten.

Utgifter för löpande reparation och underhåll redovisas som kostnader. Bedömningen för vad som är anskaffning respektive reparation är konsekvent mellan åren.

Realisationsvinst respektive realisationsförlust vid avyttring av en anläggningstillgång redovisas som övrig rörelseintäkt respektive övrig rörelsekostnad.

I bolagets ägardirektiv finns det angivet att ägarna har uttryckt sin vilja att: "ENA Energi ska i sina fortsatta verksamhetsplaner planera efter kommunens vilja att marken, för nuvarande huvudproduktion bedrivs, frigörs". Linjär avskrivningsmetod används för materiella tillgångar överlag. För anläggningar som är belägna på området och omkring Kaptensgatan 22-23, har en anpassning gjorts redovisningsmässigt, så att alla anläggningar är avskrivna senast 2033, då anläggningarna ska demonteras och marken saneras enligt ägardirektivet.

Följande avskrivningstider tillämpas för övriga anläggningstillgångar:

Byggnader	20 år
Maskiner och inventarier	5-10 år
Fjärrvärmeledningar	25-30 år

Avskrivningar utöver plan har skett inom ramen för skattelagstiftningen. Avskrivningar för byggnader och markanläggningar sker med skattemässigt högsta belopp när så är möjligt.

Bolaget har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som anges ovan. Beaktat tidigare års ekonomiska utfall och prognosen framåt är bedömningen inte att det finns något nedskrivningsbehov i posten.

Nedskrivningar

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde.

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal, oavsett om de är finansiella eller operationella, redovisas som hyresavtal (operationella leasingavtal). Leasingavgiften kostnadsförs linjärt över leasingperioden. Inget av leasingavtalen sträcker sig längre än fem år från bokslutsdagen. Leasingavtalen avser i huvudsak leasing av kontorsutrustning.

Kundfordringar

Kundfordringar redovisas som omsättningstillgångar till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för individuellt bedömda osäkra kundfordringar.

Fordringar

Fordringar med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen redovisas som anläggningstillgångar, övriga som omsättningstillgångar. Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt. Fordringar som är räntefria eller som löper med ränta som avviker från marknadsräntan och har en löptid överstigande 24 månader redovisas till ett diskonterat nuvärde och tidsvärdeförändringen redovisas som ränteintäkt i resultaträkningen.

Varulager

Varulagret värderas, med tillämpning av först-in först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering.

Elcertifikat och ursprungsgarantier

Innehav av elcertifikat och ursprungsgarantier anses utgöra lager. Köpta elcertifikat värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och marknadspris på balansdagen. Erhållna ursprungsgarantier värderas till ett genomsnittligt marknadsvärde, då värdet eskalerade enormt under 2022 men hämmats under 2023 till 2025. Kostnaden för kvotplikten redovisas som upplupen kostnad. Värdering har skett i enlighet med anskaffningen av elcertifikat för att uppfylla kvotplikten

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och marknadspris på balansdagen.

Ersättningar till anställda*Kortfristiga ersättningar*

Kortfristiga ersättningar i bolaget utgörs av lön, sociala avgifter, betald semester, betald sjukfrånvaro och sjukvård. Kortfristiga ersättningar redovisas som en kostnad och en skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut en ersättning.

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning redovisas endast om företaget är förpliktigt att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Avsättningar

Företaget gör en avsättning när det finns en legal eller informell förpliktelse och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Bolaget fick under år 2022 ett uppdaterat ägardirektiv från moderbolaget och kommunalfullmäktige att bolaget ska frigöra och sanera befintlig mark för annan verksamhet senast till år 2035. Bolaget har med anledning av detta gjort av avsättning för beräknad kostnad för demontering och sanering av marken.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificeras, förutom kassa- och banktillgodoavanden, kortfristiga fordringar som har en återstående löptid mindre än tre månader från anskaffningstidpunkten.

Uppgifter om moderföretaget

Moderföretag i den största koncernen där ENA Energi AB är dotterföretag och där koncernredovisningen upprättas är Enköpings Kommuns Moderbolag AB, 556534-1954, med säte i Enköping.

Not 1 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Bolaget gör uppskattningar och bedömningar om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande år behandlas i huvuddrag nedan

En avsättning på 110 mkr gjordes år 2022 på uppskattad kostnad för demontering och sanering av marken i samband med flytt av anläggningen. Kostnadsuppskattningen är baserad på en extern utredning. Under år 2025 har bolaget gjort en uppdatering av kostnadsbedömningen och utifrån detta är bedömningen av den gjorda avsättningen fortfarande motsvarar förväntad kostnad för återställandet av marken. Faktiskt utfall av detta arbete kan komma att avvika från avsättningens storlek.

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Bolaget har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som anges ovan. Beaktat tidigare års ekonomiska utfall och prognosen framåt, är bedömningen att det inte finns något nedskrivningsbehov i dagsläget.

Definition av nyckeltal**Avkastning på totalt kapital:**

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av balansomslutning, beräknat som ett genomsnitt över senaste 3 åren.

Avkastning på eget kapital:

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital + 79,4 % av obeskattade reserver), beräknat som ett genomsnitt över senaste 3 åren.

Soliditet:

Justerat eget kapital (eget kapital + 79,4 % av obeskattade reserver) i procent av balansomslutning, beräknat som ett genomsnitt över senaste 3 åren.

Vinstmarginal:

Resultat efter finansiella poster i procent av omsättningen. Visar hur stor del av ett företags omsättning som blir kvar som vinst efter kostnader. Det är ett nyckeltal som används för att bedöma lönsamhet i ett aktiebolag, beräknat som ett genomsnitt över senaste 3 åren.

Räntabilitet på eget kapital:

Årets resultat efter finansiella poster i procent av eget kapital. Visar avkastningen till ägarna och är beräknat som ett genomsnitt över senaste 3 åren.

Genomsnittlig skuldränta:

Finansiella kostnader i procent av genomsnittliga räntebärande skulder, beräknat som ett genomsnitt över senaste 3 åren.

Not 2 Nettoomsättning **2025-12-31** **2024-12-31**
I nettoomsättningen ingår intäkter från:

Fjärrvärme

Såld värme (MWh)	192 107	209 780
Omsättning såld värme (tkr)	234 804	242 197
Totalt fjärrvärmeförsäljning (kr/MWh)	1 222	1 155

Elproduktion

Producerad el netto, (MWh)	52 282	55 089
Fysisk försäljning (Spot och balanskraft)	44 855	46 204
Omsättning såld el (tkr)	35 678	32 810
Medelintäkt elproduktion (kr/MWh)	682	596
	270 481	275 007

Ingen prissäkring av elförsäljningen har gjorts under åren 2019-2025 på grund av risker för obalans.

Not 3 Rörelsens kostnader**Uppgifter om moderföretaget**

Moderbolaget i den koncernen där ENA Energi AB är dotterbolag och där koncernredovisningen upprättas är Enköpings Kommuns Moderbolag AB, 556534-1954, med säte i Enköping.

Inköp och försäljning mellan koncernföretag	2025-12-31	2024-12-31
Inköp (%)	2%	2%
Enköpings kommun	3 439	4 431
Enköping kommuns moderbolag AB	66	65
Enköpings Hyresbostäder AB		
Räddningstjänsten Enköping-Håbo	11	5
	3 516	4 502
Försäljning (%)	19%	20%
Enköpings kommun	21 796	22 832
Enköpings Hyresbostäder AB	30 728	32 261
	52 523	55 093
Koncernbidrag lämnas till (tkr)		
Enköpings Hyresbostäder AB	708	387

Not 4 Övriga rörelseintäkter	2025-12-31	2024-12-31
Anslutningsavgifter	713	2 497
Tilldelade och nettovinst av sålda utsläppsrätter	6 780	6 812
Ursprungsgarantier	20	67
Överskott KPA & bidrag	393	918
Hyresintäkter	396	458
Försäkringsersättningar	-	-
Övriga rörelseintäkter	1 099	1 424
	9 402	12 176

Not 5 Bränslekostnader	2025-12-31	2024-12-31
Olja	1 648	4 899
Pellets	13 198	14 329
Flis mm	86 420	108 518
Tillsatser	5 661	5 089
Skatter och el	11 661	10 952
Askor	3 143	3 880
	121 230	147 667

Not 6	Övriga externa kostnader	2025-12-31	2024-12-31
	Maskinhyra och förbrukningsinventarier	5 808	5 734
	Fastighetskostnader	6 952	7 008
	Reparationer och underhåll	33 066	30 835
	Försäkringar	4 102	3 952
	Konsulter och inhyrda tjänster	15 258	17 592
	Övriga externa kostnader	8 899	4 571
		74 086	69 693

varav:

Revision, PwC			
Lagstadgad revision	331	256	
Lekmannarevision	66	40	
Konsultationer	53	86	
	449	382	

Not 7	Personalkostnader	2025-12-31	2024-12-31
	Medelantalet anställda		
	Kvinnor	10	9
	Män	29	28
		39	37

Löner, ersättningar, sociala avgifter och**pensionskostnader**

Löner och ersättningar till styrelse och verkställande direktör	2 313	2 277
Löner och ersättningar till övriga anställda	23 283	22 594
	25 596	24 871

Sociala kostnader för styrelsen och VD exkl. pensionskostnader	642	616
Sociala kostnader för övriga anställda exkl. pensionskostnader	7 252	7 763
Pensionskostnader för styrelse och VD	452	531
Pensionskostnader för övriga anställda	2 720	2 513
	11 066	11 423
Övriga personalkostnader	2 380	1 299
Totalt	39 042	37 593

Avgångsvederlag

Enligt avtal äger VD rätt till 18 månadslöner vid uppsägning från bolaget sida.

Styrelseledamöter och ledande befattningshavare	2025-12-31	2024-12-31
Antal styrelseledamöter på balansdagen		
Kvinnor	0	0
Män	7	7
	7	7

Antal verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare

Kvinnor	2	3
Män	5	4
	7	7

Not 8	Avskrivningar	2025-12-31	2024-12-31
	Immateriella anläggningstillgångar	879	73
	Byggnader och mark	2 858	2 959
	Maskiner och andra tekniska anläggningar	22 992	17 522
	Fjärrvärmenätet	4 653	4 424
		31 382	24 978

Not 9	Räntekostnader och liknande kostnader	2025-12-31	2024-12-31
	Ränta till kreditinstitut	2 907	2 762
	Ränta anslutningslån	16	17
	Övriga räntekostnader	781	526
		3 705	3 304

Not 10	Bokslutsdispositioner	2025-12-31	2024-12-31
	Avsättning till obeskattade reserver	10 000	5 000
	Lämnat koncernbidrag	708	387
		10 708	5 387

Not 11	Skatt på årets resultat	2025-12-31	2024-12-31
	Aktuell skatt		-
	Redovisat resultat före skatt	700	-
	Skatt beräknad enligt gällande skattesatts	146	-
	Outnyttjat underskott från tidigare år	-31 522	-31 478
	Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	10	26
	Skatteeffekt av övriga ej skattepliktiga intäkter	-9	-45
	Skatteeffekt av återföring tidigare års ackumulerade överavskrivningar		-1 030
	Skatt hänförlig till koncernbidrag	-144	-79
	Redovisad skattekostnad	0	0

Aktuella skattefordringar avser bolagets inbetalda preliminärskatter och medel på skattekontot. Skatteskulderna avser koldioxidskatt på oljelager i och med upphörande av skatteupplag.

Not 12	Immateriella anläggningstillgångar	2025-12-31	2024-12-31
	Ingående anskaffningsvärde	4 360	0
	Årets förändringar		
	- Inköp	173	4 360
	Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 533	4 360
	Ingående ackumulerade avskrivningar		0
	Årets förändringar	-73	
	- Avskrivningar	-879	-73
	Utgående ackumulerade avskrivningar	-952	-73
	Utgående restvärde enligt plan	3 581	4 287
	Bokfört värde	3 581	4 287

Not 13 Materiella anläggningstillgångar

	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anl.	Pågående nyanläggningar	Summa
Ingående anskaffningsvärde	78 582	1 014 864	25 140	1 118 585
Årets förändringar				
- Inköp		29 387	20 344	49 732
- Årets utrangering/kostnadsfört			-1 008	-1 008
- Omfört från pågående nyanläggningar		22 414	-22 414	0
Utgående ackumulerade	78 582	1 066 665	22 062	1 167 309
Ingående ackumulerade avskrivningar	-48 889	-774 636		-823 524
Årets förändringar				0
- Årets utrangering				0
- Avskrivningar	-2 858	-27 645		-30 503
Utgående ackumulerade avskrivningar	-51 747	-802 281	0	-854 027
Utgående restvärde enligt plan	26 835	264 384	22 062	313 281
Överavskrivningar/obeskattade reserver				
Ingående avskrivningar över plan		-94 787		-94 787
Årets förändringar				
- avskrivning/återföring		-10 000		-10 000
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-104 787	0	-104 787
Bokfört värde	26 835	159 597	22 062	208 494
Bokfört värde byggnader			21 038	
Bokfört värde mark			3 818	
Taxeringsvärde			38 305	

Not 14 Finansiella anläggningstillgångar	2025-12-31	2024-12-31
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	74	74
- Aktier i Efo AB, 556193-4133, 13 aktier á 5 700 kr		
Utgående redovisat värde	74	74

Direkt ägda

Aktier i Energikontoret i Mälardalen AB, org.nr. 556134-8698, har övergått till Enköpings kommun under året.

Not 15 Varulager m m	2025-12-31	2024-12-31
Olja	4 241	3 022
Pellets	3 500	2 835
Flis	18 805	34 365
Elcerifikat och ursprungsgarantier	34	28
Utsläppsrätter	31 451	25 911
Övriga lager, reservdelar	6 014	5 214
	64 046	71 374

Bolaget erhöll tilldelning av utsläppsrätter sista gången 2025, pga. utträde ur EU ETS.

Not 16 Fodringar och skulder hos koncernföretag	2025-12-31	2024-12-31
Fordringar koncernkonto	37 930	30 537
Kortfristiga fordringar		
Kundfordringar, värme	6 710	6 511
Upplupen intäkt, värme	5 487	6 246
Förutbetalda kostnader	9	
	50 137	43 293
Skulder till koncernbolag	1 980	1 170
	1 980	1 170
Kreditlimit på koncernkonto uppgår till 20 mkr (20 mkr).		

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2025-12-31	2024-12-31
Not 17		
Upplupna värmeintäkter	20 059	21 042
Upplupna el- och utsläppsintäkter	864	362
Övriga poster	5 837	5 030
	26 760	26 434

Not 18 Eget kapital

Förslag till disposition av resultatet

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel:

Balanserade vinstmedel (kr) 86 161 220

Årets resultat (kr) 700 000
86 861 220

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så:

- att balansera i ny räkning 86 861 220
86 861 220

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital	1 000	200	86 161	0	87 361
Årets förändring			0	0	0
Årets resultat				700	700
Summa eget kapital	1 000	200	86 161	700	88 061

Not 19 Obeskattade reserver	2025-12-31	2024-12-31
Ingående ackumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	94 787	89 787
- Årets avsättning till obeskattade reserver	10 000	5 000
	104 787	94 787

Not 20 Avsättning till framtida saneringskostnader	2025-12-31	2024-12-31
Ingående avsättningar för demonterings- & saneringskostnader	110 000	110 000
- avsättning för framtida kostnader i och med ägarens beslut att ENA Energi AB ska ha frigjort marken vid Kaptensgatan till år 2035.		
Totalt	110 000	110 000

Not 21	Långfristiga skulder	2025-12-31	2024-12-31
	Skulder till kreditinstitut	112 423	112 423
	Anslutningsavgifter	2 683	2 884
	Anslutningslån	332	344
		115 439	115 652

Förfallotider

Den del av långfristiga skulder som förfaller till betalning senare än fem år efter balansdagen

- skulder till kreditinstitut	112 421	112 421
- skulder för anslutningslån	2 161	2 502
	114 582	114 923

Not 22	Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2025-12-31	2024-12-31
	Upplupna semesterlöneskulder	2 762	2 775
	Upplupna sociala avgifter	646	605
	Upplupen löne- och fastighetsskatt	1 291	976
	Upplupna bränslekostnader	12 984	7 075
	Övriga poster	4 266	7 383
		21 950	18 813

Not 23 Uppgift om moderbolaget

Moderbolaget i den koncernen där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Enköpings Kommuns Moderbolag AB med organisationsnummer 556534-1954, med säte i Enköping.

Årsredovisningen har beslutats den 24 februari 2026

Enköping den dag som framgår av vår elektroniska signatur

Jan H Clasenius

Hans Olsson

Börje Sandström

Rickard Daxner

Gunnar Öberg

Johan Örjes

Jan Hannebo

Torbjörn Claesson

Styrelseordförande

Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av vår elektroniska signatur

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Niclas Bergenmo

Verifikat

Titel: Årsredovisning 2025, ENA Energi AB
ID: abb570e0-12ed-11f1-9a2a-f31fa6118e07

Status: Signerat av alla
Skapat: 2026-02-26

Underskrifter

Ena Energi AB 5561538389
Torbjörn Claesson
torbjorn.claesson@enae.se
Signerat: 2026-02-26 10:16 BankID TORBJÖRN CLAESSION

Johan Örjes
johan.orjes@orjes.se
Signerat: 2026-02-26 11:19 BankID 196605121356, Rolf Johan Örjes

Jan Clasenius
jan.clasenius@gmail.com
Signerat: 2026-02-26 12:55 BankID 195001226710, JAN HENRY CLASENIUS

Rickard Daxner
rickarddaxner@gmail.com
Signerat: 2026-02-26 17:10 BankID 195801209395, Rickard Daxner

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB
Niclas Bergenmo
niclas.bergenmo@pwc.com
Signerat: 2026-02-27 11:12 BankID Johan Erik Niclas Bergenmo

Jan Hannebo
jhannebo@gmail.com
Signerat: 2026-02-26 10:48 BankID 194607021237, Jan Harry Hannebo

Hans Olsson
hans.olsson@politiker.enkoping.se
Signerat: 2026-02-26 11:27 BankID 194707011435, HANS OLSSON

Börje Sandström
bojen@telia.com
Signerat: 2026-02-26 12:57 BankID 195712278992, KURT BÖRJE SANDSTRÖM

Gunnar Öberg
gunnaroberg6@gmail.com
Signerat: 2026-02-26 19:07 BankID 195608067970, Nils Erik Gunnar Öberg

Filer

Filnamn	Storlek	Kontrollsumma
Årsredovisning 2025 - inkl överavskivning 10 mkr (1).pdf	1.2 MB	f7c3 7ac6 b39d 8270 04ca ec65 24b7 9a8b de1a b397 d1a6 3430 e2b8 ae92 6ade 618d

Händelser

Datum	Tid	Händelse
-------	-----	----------

Händelser

2026-02-26	09:42	Skapat Helena Petterson, Ena Energi AB 5561538389. IP: 95.140.189.87
2026-02-26	10:16	Signerat Torbjörn Claesson, Ena Energi AB Genomfört med: BankID av TORBJÖRN CLAESSION. IP: 46.252.5.104
2026-02-26	10:48	Signerat Jan Hannebo Genomfört med: BankID av Jan Harry Hannebo, 194607021237. IP: 185.183.146.159
2026-02-26	11:19	Signerat Johan Örjes Genomfört med: BankID av Rolf Johan Örjes, 196605121356. IP: 95.140.187.76
2026-02-26	11:27	Signerat Hans Olsson Genomfört med: BankID av HANS OLSSON, 194707011435. IP: 217.213.135.109
2026-02-26	12:55	Signerat Jan Clasenius Genomfört med: BankID av JAN HENRY CLASENIUS, 195001226710. IP: 81.227.9.211
2026-02-26	12:57	Signerat Börje Sandström Genomfört med: BankID av KURT BÖRJE SANDSTRÖM, 195712278992. IP: 81.229.4.54
2026-02-26	17:10	Signerat Rickard Daxner Genomfört med: BankID av Rickard Daxner, 195801209395. IP: 217.61.226.18
2026-02-26	19:07	Signerat Gunnar Öberg Genomfört med: BankID av Nils Erik Gunnar Öberg, 195608067970. IP: 213.112.250.140
2026-02-27	11:12	Signerat Niclas Bergenmo, Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB Genomfört med: BankID av Johan Erik Niclas Bergenmo. IP: 34.99.63.59

