

ENA Energi ABs delårsrapport augusti 2026



Datum: 2026-09-16

Helena Pettersson
Ekonomichef
Helena.pettersson@enae.se

1 Sammanfattning

ENA Energi AB har under januari–augusti 2026 upprätthållit hög leveranssäkerhet och god kundnöjdhet samtidigt som arbetet med framtida värmeförsörjning, effektivisering och digitalisering har fortsatt.

Resultatet efter finansiella poster uppgår till 16,7 mnkr, vilket är 20,0 mnkr bättre än budget, främst till följd av högre intäkter från fjärrvärme och el. Helårsprognosen är 23,6 mnkr. Investeringarna är lägre än budget på grund av senareläggningar, likviditeten är god och ingen ny upplåning bedöms behövas under 2026. Sammantaget bedöms måluppfyllelsen och den ekonomiska utvecklingen som god med undantag på efterlevnad av kravet på Avkastning på totalt kapital.

2 Uppdrag och ansvar

ENA Energi AB är ett helägt dotterbolag till Enköpings kommuns moderbolag AB, som i sin tur ägs av Enköpings kommun. Bolaget ska bedriva verksamheten i enlighet med kommunens vision, strategier och mål samt står under kommunstyrelsens uppsikt.

Enligt ägardirektivet ska bolagets verksamhetsplanering utgå från att marken där den nuvarande huvudproduktionen bedrivs ska vara frigjord senast 2037. Marken ska då vara sanerad för att möjliggöra bostadsbyggande.

Bolagets huvudsakliga uppgifter är att:

- producera och distribuera kraftvärme inom kommunen samt producera el,
- använda bästa möjliga teknik för att effektivisera verksamheten och minimera miljöpåverkan,
- tillämpa en taxesättning som främjar energihushållning,
- samverka med kommunens förvaltningar och övriga bolag samt aktivt delta i koncernövergripande utvecklingsprojekt,
- samverka med universitet, högskolor och andra relevanta forskningsmiljöer i projekt och i utvecklingen av hållbara lösningar inom verksamhetsområdet samt
- beakta totalförsvarets krav i hela verksamheten och vidta nödvändiga förberedelser inför höjd beredskap.

Bolaget ska aktivt bidra till Enköpings kommuns utveckling genom att verka för omställningen till ett hållbart energisystem, främja socialt och miljömässigt hållbar utveckling samt ställa relevanta krav på social och miljömässig hänsyn hos underleverantörer.

Bolaget ska eftersträva god lönsamhet och finansiell stabilitet samt genomföra investeringar utan ägartillskott. De ekonomiska och finansiella målen är följande:

- Soliditeten ska på kort sikt överstiga 20 procent och på lång sikt överstiga 30 procent.
- Avkastningen på totalt kapital ska, beräknad som ett genomsnitt över tre år, överstiga 7 procent.

Bilden nedan visar en sammanfattning av uppfyllelse av ägarnas uppställda mål enligt styrande dokument.

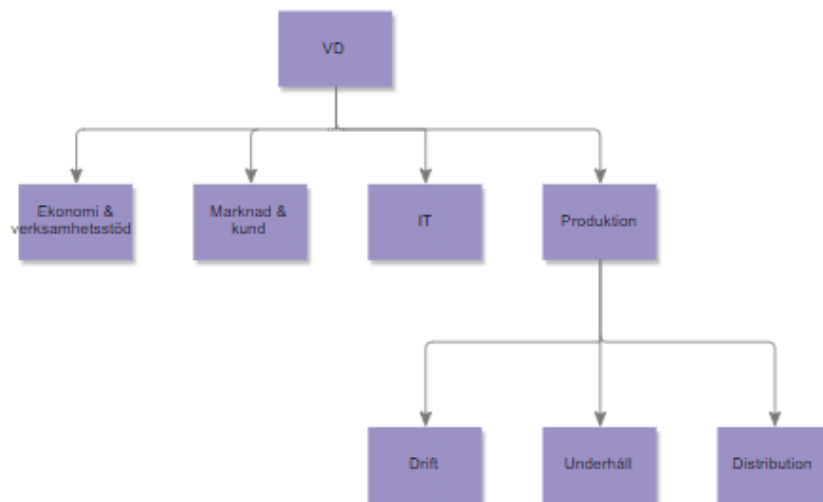
Område	Status
Rapportering	
Klimatarbete	
Kommunsamverkan	
Soliditet	
Intern styrning	
Framtida energiförsörjning	
Investeringar utan ägartillskott	
Produktionsflytt 2035	
Beredskap	
Avkastning på totalt kapital	

Organisation

Bolagets ledning består av en operativ och en strategisk ledningsgrupp. Bolaget har också en "Investment board" för att ta beslut om projekt och investeringar innan besluten fattas av styrelsen.

Nedan visas bild av bolagets organisationsträd.

Organisationsträd



3 Händelser av väsentlig betydelse

ENA Energi har fortsatt arbetet med den nya produktionsanläggningen "FortENA" enligt plan och projektet utgör en central del i ENA Energis långsiktiga strategi för kapacitet, robusthet och beredskap i fjärrvärmesystemet.

Parallellt utreds möjligheten att tillvarata spillvärme från en planerad datahall i Enköping. Genom att kombinera återvunnen spillvärme med ENAs planerbara produktion skapas ett robust och kostnadseffektivt energisystem med stärkt leveranssäkerhet och förbättrade förutsättningar att möta framtida ekonomiska mål samt energi- och klimatmål.

Samtidigt har digitalisering, effektivare processer, temperaturoptimering och förbättrad mätning utvecklats för att stärka verksamhetens effektivitet och robusthet.

Grunduppgdraget har fullgjorts med hög leveranssäkerhet och fortsatt hög kundnöjdhet. Kallare väder och högre elpriser har bidragit till ett resultat över budget. Sammantaget bedöms händelserna ha stärkt måluppfyllelsen och ekonomin, samtidigt som kommande investeringar och avkastningskrav behöver följas noggrant.

Bolaget uppnår ägarnas krav avseende "Soliditeten" men inte för "Avkastningen på totalt kapital". Bolaget har, på uppdrag från ägarna, tagit fram ett förslag på komplettering till ägardirektivet. Detta kommer presenteras på mötet "Ägardialogen" mellan ägarna och bolaget den 17 september.

4 Uppföljning ekonomi

4.1 Resultaträkning ENA

Resultaträkning (mnkr)	Utfall jan-aug 2026	Budget jan-aug 2026	Avvikelse utfall mot budget jan- aug 2026	Budget 2026	Prognos 2026	Avvikelse prognos mot budget
Intäkter (+)	193,2	170,1	23,1	265,9	293,4	27,5
Bränslekostnader (-)	-72,6	-71,8	-0,8	-111,5	-113,3	-1,8
Övriga externa kostnader (-)	-52,3	-43,5	-8,8	-63,2	-78,8	-15,6
Personalkostnader (-)	-26,6	-27,8	-1,2	-41,3	-40,0	1,3
Avskrivningar (-)	-23,6	-26,2	-2,6	-39,8	-35,5	4,3
Rörelseresultat	18,1	0,8	17,3	10,1	25,7	15,7
Finansiella intäkter (+)	0,7	0,4	0,3	0,7	1,0	0,3
Finansiella kostnader (-)	-2,1	-4,5	2,4	-8,8	-3,3	5,6
Resultat efter finansiella poster	16,7	-3,3	20	-2,0	23,6	21,6
Bokslutsdispositioner och skatter (+/-)					-21,6	-21,6
Resultat	16,7	-3,3	20	2,0	2,0	0

4.2 Ekonomisk analys

Rörelseresultatet för januari–augusti uppgår till 18,1 mnkr, vilket är 17,3 mnkr bättre än budget. Den positiva avvikelsen förklaras främst av att intäkterna överstiger budget med 23,1 mnkr. Fjärrvärmeintäkterna är 5,8 mnkr högre än budget trots en något lägre såld volym, 129 GWh jämfört med budgeterade 131 GWh. Avvikelsen beror huvudsakligen på kallare väder än normalåret under januari och februari samt högre fakturering av spetseffekt. Elintäkterna överstiger budget med 16,2 mnkr till följd av både högre såld volym, 36 GWh jämfört med 32 GWh, och ett högre genomsnittligt elpris.

Verksamhetskostnaderna är sammantaget 8,4 mnkr högre än budget. Justeringen av bränslelagret i bokslutet 2025 har medfört en lägre bränslekostnad per förbrukad MWh

under 2026. Kostnadsöverskridandet avser främst nödvändiga reparationer som identifierades under sommarrevisionen, totalt 5,2 mnkr, däribland haveri på en kyltork samt ökat slitage på rejektkross och panna. Kostnaderna för konsulttjänster överstiger budget med 2,4 mnkr och är huvudsakligen hänförliga till FuturENA.

Kapitalkostnaderna är 5,2 mnkr lägre än budget, främst till följd av senarelagda investeringar.

Helårsprognosen för resultat efter finansiella poster uppgår till 23,6 mnkr, vilket är 21,6 mnkr bättre än budget. Intäkterna bedöms överstiga budget med 27,5 mnkr, främst genom högre elintäkter, 20,7 mnkr, och fjärrvärmeintäkter, 5,8 mnkr. Samtidigt prognostiseras verksamhetskostnaderna bli 16,4 mnkr högre än budget, framför allt avseende reparation och underhåll, 9,7 mnkr, tjänster och konsulter, 4,9 mnkr, samt bränsle, 1,8 mnkr.

Lägre avskrivningar, 4,3 mnkr, och lägre finansiella kostnader, 5,6 mnkr, bidrar ytterligare till den positiva prognosavvikelsen. Efter prognostiserade bokslutsdispositioner om -21,6 mnkr bedöms årets redovisade resultat uppgå till 2,0 mnkr, vilket är i nivå med budget. Prognosen är sammantaget positiv men fortsatt känslig för utvecklingen av elpris och elproduktion samt för kostnader inom underhåll och konsulttjänster.

5 Investeringar

Investeringar 2026 (mnkr)	Utfall jan-aug 2026	Budget jan-aug 2026	Avvikelse utfall mot budget jan-aug 2026	Budget 2026	Prognos 2026	Avvikelse prognos mot budget
Fjärrvärmeledningar	5,4	35	29,6	57,5	10,0	47,5
Kungsgatan	15,5		-15,5		15,5	-15,5
Torggatan	5,7	2,3	-3,4	3,5	7,4	-3,9
Kraftvärmeverk +övr. anläggningar	4	5	1	14,9	12	2,9
FuturENA	0	7	7	10,5	0	10,5
FortENA	7,8	61,3	53,5	245,0	32	213
Totalt (mnkr)	38,4	110,6	72,2	331,4	76,9	254,5

Kommentarer till investeringar

Budgeten för fjärrvärmeledningar omfattade en anslutning till en större kund. Investeringen har senarelagts, vilket är den huvudsakliga förklaringen till den betydande positiva avvikelsen mot budget.

Fjärrvärmeledningen på Kungsgatan budgeterades till 12,5 mnkr för 2025, då merparten av arbetet genomfördes. Anläggningen färdigställdes och aktiverades först 2026. Eftersom investeringen enligt ursprunglig plan skulle ha avslutats under 2025 ingick den inte i budgeten för 2026, vilket förklarar årets negativa budgetavvikelse.

Budgeten för FuturENA omfattade mark, förstudier och miljötillstånd under 2026. Nödvändiga beslut har försenats. I avvaktan på beslut har nedlagda projektkostnader, bland annat för miljötillstånd, omklassificerats till verksamhetskostnader.

FortENA har förskjutits i tid jämfört med den plan som låg till grund för budgeten. Under 2026 har avtal tecknats med pannleverantör och ett förskott om 30 mnkr beräknas betalas under året. Resterande investeringsutgifter har flyttats till 2027 och 2028.

6 Låneskuld och likviditetsprognos

Bolagets låneskuld uppgår till 112,5 mnkr och är oförändrad jämfört med föregående år.

Ingen nyupplåning har genomförts under 2026. Bolagets checkkredit uppgår till 20 mnkr och bedöms inte behöva utnyttjas under året. Likvida medel uppgår till 76,5 mnkr. Lånen hos Kommuninvest uppgår till 112,5 mnkr, löper med fast ränta och förfaller mellan oktober 2027 och november 2030. Ingen ytterligare upplåning bedöms behövas under 2026. För 2027 prognostiseras däremot ett finansieringsbehov om cirka 300 mnkr.

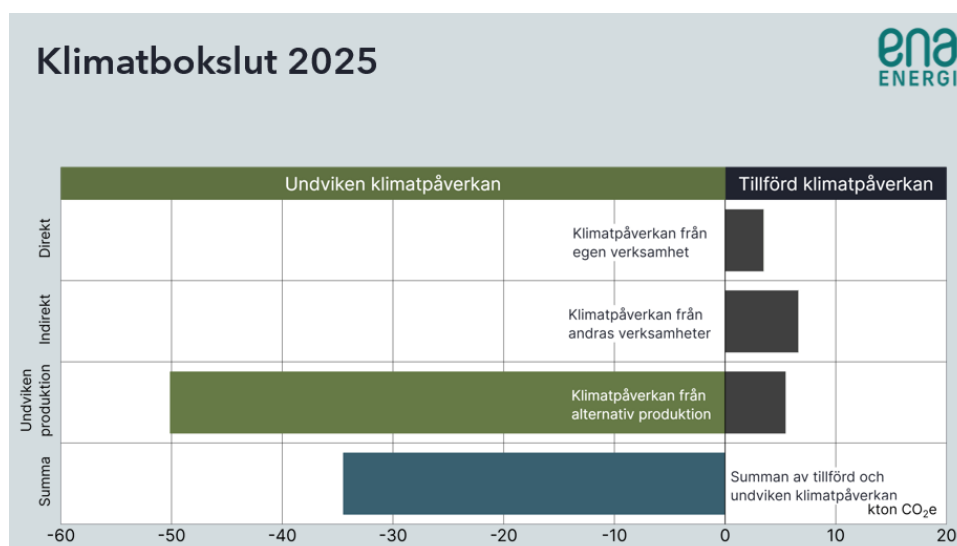
Bolaget står inför omfattande ersättningsinvesteringar i befintliga anläggningar för att säkerställa fjärrvärmeleveranser fram till 2032–2035 samt investeringar i en ny panna på Stenvreten. Beslut har fattats om ett utökat borgensutrymme med 450 mnkr, vilket innebär att det totala borgensutrymmet uppgår till 650 mnkr.

7 Klimatbokslut

Sammanställning över ENAs klimatutsläpp beräknas årligen med hjälp av Profu.

Syftet är att:	Omfattningen avser:
Redovisa företagets samlade klimatpåverkan	"Utökat klimatbokslut"
Utvärdera klimateffekter för genomförda och planerade åtgärder	Bygger på konsekvensprincipen
Följa företagets utveckling	Inkluderar direkt och indirekt klimatpåverkan samt klimatpåverkan från alternativ produktion för företagets produkter och tjänster.
Redovisa klimatpåverkan för företagets produkter och tjänster	Visar företagets totala tillförda och undvikna utsläpp i samhället
Informera/utbilda/marknadsföra	

Bilden nedan visar sammanställning över ENAs klimatutsläpp, både direkta och indirekta.



Bilderna ovan visar vad tillförd respektive undvikna klimatpåverkan under 2025 motsvar

8 Förväntad utveckling

Bolaget har tecknat bränsleavtal för bränslesäsongen 2026/2027. Avtalen indikerar något lägre priser än föregående säsong. Inför säsongen 2027/2028 finns dock en risk för stigande biobränslepriser, vilket kan påverka framtida kostnader och prissättning.

Fjärrvärmeavgifterna sänktes med 5 procent inför 2026. Bolagets inriktning är att inte höja fjärrvärmepriset under 2027. Eftersom budgeten för 2027 ännu inte är fastställd behöver hänsyn tas till risken för högre biobränslepriser från hösten 2027. Beslut om prisjustering tas på styrelsemöten den 22 oktober.

En översyn av fjärrvärmens prismodell pågår, med fokus på flödesavgifter och returtemperaturer. Syftet är att skapa tydligare incitament för effektiv energianvändning och en mer ändamålsenlig kostnadsfördelning.

Arbetet med att optimera panndrift och verkningsgrad fortsätter samt löpande förbättringsarbete och åtgärder för ökad kostnadseffektivitet. Ledningen följer fortlöpande marknads- och prisutvecklingen. Elpriset ligger dock utanför bolagets kontroll och utgör därför en fortsatt resultat- och prognosrisk.