



Delårsrapport

januari-september 2026

Delårsrapport

för perioden 1 januari–30 september 2026

Krafringen Energi AB (publ)

Sammanfattning delårsrapport

- ✓ Nettoomsättningen ökade till 2 811 mnkr (2 751) och resultat efter finansiella poster ökade och uppgick till 402 mnkr (382)
- ✓ Vinterkyla och hög energiefterfrågan drev volymökningar under första kvartalet medan högt effektbehov och tillgänglighetsproblem i produktionsanläggningar har pressat lönsamheten i fjärrvärmeaffären under första halvåret. Under tredje kvartalet har lönsamheten återhämtat sig med stöd av ihållande höga elpriser.
- ✓ Investeringsstakten för att framtidsäkra och kundanpassa Krafringens produktion och distribution av energi är fortsatt historiskt hög och uppgick till 1 250 mnkr (914).
- ✓ Negativt operativt kassaflöde om -682 mnkr (-220), drivet av den höga investeringsstakten och högre rörelsekapitalbindning i tredje kvartalet efter stigande energipriser.
- ✓ Nettoskulden uppgick till 3 672 mnkr jämfört med 2 876 per 31 december 2025.
- ✓ I januari avyttrades Krafringen Service AB.

Verksamheten

Krafringenkoncernen ägs av kommunerna Lund (82,4%), Eslöv (12,0%), Hörby (3,5 %) och Lomma (2,1 %). Ägarna har, i ägardirektiv till moderföretaget, gett Krafringen i uppdrag att aktivt bidra till samhällets klimatomställning, eftersträva att utgöra den ledande energileverantören i ägarkommunerna och deras närområde, säkerställa att koncernens energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt verka för en skälig utdelning till ägarna med hänsyn tagen till bolagets konsolideringsbehov.

Styrelsen anser att verksamheten inom koncernen bedrivs inom ramen för ägardirektiv, bolagsordning och den kommunala befogenhet som är tillämplig inom energiområdet.

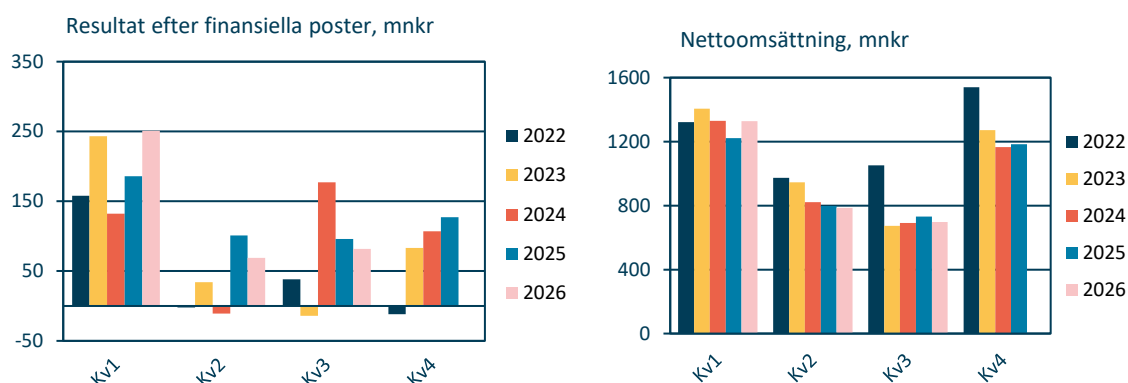
Verksamheten bedrivs inom de flesta delarna av energimarknaden med fokus på eldistribution, kraftvärmeproduktion, fjärrvärmedistribution och slutkundsförsäljning av el och fjärrvärme/kyla. Energiproduktionen ett normalår uppgår till ca 1 000 GWh värme och ca 150 GWh el i två kraftvärmeverk. Krafringen äger inga transmissionsanläggningar utan endast lokalnät för el, gas, fjärrvärme och fjärrkyla. Eldistributionen når ca 120 000 kunder. Slutkundsförsäljning av el är årligen ca 800 GWh till ca 80 000 kunder och fjärrvärme ca 900 GWh till ca 9 000 kunder. Krafringen bedriver också energihandel, energitjänster, distribution och handel med gas, datakommunikation (fiber och datacenter) samt försäljning av fordonsbränsle (fordonsgas).

Antalet anställda har under perioden varit 396 personer att jämföra med 548 under samma period föregående år. Krafringens hållbarhetsarbete redovisas löpande på koncernens webbplats www.krafringen.se.

Säsongvariationer

Kraftringen har, precis som stora delar av energibranschen, stora säsongsmässiga variationer. Verksamheten planeras för normalår och avviker till exempel energipriser, fjärrvärme- produktionens bränslemix eller kundernas energiförbrukning påverkas omsättning och resultat. En stor del av koncernens årsomsättning och årsresultat uppstår under månaderna november- mars till följd av temperatur och kundernas energiförbrukning. Under övriga månader sker huvuddelen av koncernens investeringsverksamhet och underhållsarbeten för att säkerställa effektiv och driftsäker energiförsörjning.

Koncernens säsongsmönster för nettoomsättning och resultat framgår nedan.



Omsättning och resultat

Nettoomsättningen ökade med 2,2 procent jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 2 811 mnkr (2 751). Ökningen förklaras främst av den kalla inledningen av året, vilket bidrog till en hög efterfrågan på både el och värme, höga energipriser under tredje kvartalet och motverkades av avyttringen av Kraftringen Service i januari. De högre energivolymererna hade en positiv påverkan på elförsäljning och distribution, samtidigt som vinterkylan och tillgänglighetsproblem i anläggningsparken för fjärrvärmeproduktion ökade behovet av dyr spetsbränsleproduktion och tyngde lönsamheten i fjärrvärmeaffären under första halvåret. Under tredje kvartalet återhämtade sig produktionsmarginalen med stöd av ihållande höga elpriser.

Koncernens resultat efter finansiella poster uppgick till 402 mnkr (382). Rörelseresultatet var 77 mnkr högre än föregående år, primärt drivet av ett ökat energinetto, avyttring av Kraftringen Service som under föregående år var förlustbringande samt resultatandelen från Modity som uppgick till 14 mnkr (-8) och bidrog positivt. Avyttringen av Kraftringens kvarvarande ägarandel i Kraftringen Service AB i januari genererade även en finansiell reavinst om 12 mnkr. Trots detta försämrades finansnettot till -79 mnkr (-22), främst till följd av högre räntekostnader från ökad upplåning och att jämförelseperioden föregående år inkluderar en reavinst från avyttringen av Billinge Energi.

Investeringar, finansiering och finansiell ställning

Periodens investeringar i maskiner, inventarier och anläggningar uppgick till 1 250 mnkr (914). Utvecklingen av det traditionella energisystemet är fortsatt prioriterat. Merparten av årets investeringar genomförs för att leveranssäkra vår el- och fjärrvärmedistribution. Stora pågående investeringar inom elnät var nya transformatorer till mottagnings- samt fördelningsstationerna. Investeringstakten inom elnät har ökat till följd av reinvesteringsbehov i äldre anläggningsdelar, ökad efterfrågan på nyanslutningar samt större effektbehov hos befintliga kunder. Utvecklingen följer helt de beslut som Energimarknadsinspektionen fattat inom ramen för reglering av Kraftringens elnätsverksamhet.

Under 2025 påbörjades byggnationen av ett nytt kraftvärmeverk i Örtofta (KVV2) och projektet går efter tidplan och utsatt budget. KVV2 skall inte bara ersätta äldre anläggningar och minska klimatpåverkan utan stärka och säkra framtidens energisystem och kunna producera el när den behövs som mest. Inom värme- och kylverksamheten pågår utöver nytt kraftvärmeverk utbyggnad av fjärrkyla på Brunnshög. Vidare byggs ledning mellan Lomma – Bjärred samt pågår utbyggnad av distributionsnätet för att kunna koppla in Västerbro (Lund). Byggnation av en ny transmissionsledning Lund-Örtofta blev färdigställd under tredje kvartalet.

Investeringstakten är fortsatt historiskt hög, i år bedöms den för koncernen överstiga 1 699 mnkr vilket ska jämföras med 1 430 mnkr för helåret 2025. Situationen i Mellanöstern riskerar fortsatt att påverka kostnader för material, komponenter och entreprenader och ett arbete med att kontinuerligt se över investeringsportföljen och säkerställa tillgång, leverans och prisbild pågår.

Koncernens operativa kassaflöde, dvs kassaflöde före finansieringsverksamheten, uppgick till -682 mnkr (-220), drivet av den höga investeringstakten och högre rörelsekapitalbindning under tredje kvartalet efter stigande energipriser.

Likvida medel ökade med 4 mnkr jämfört med 31 december 2025.

Nettoskulden (räntebärande skulder reducerat med räntebärande tillgångar) ökade med 27,7% jämfört med 31 december 2025 och uppgick per balansdagen till 3 672 mnkr. Koncernens borgensåtagande per 30 september 2026 uppgick till 600 mnkr och är en minskning från årsskiftet (616 mnkr).

Koncernens soliditet uppgick per balansdagen till 44,5% (47,0), att jämföra med 43,8% per 31 december 2025.

Standard & Poor's bedömer Kraftringens kreditvärdighet. Den långa kreditratingen uppgår till BBB+/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på Kraftringens webbplats.

Koncernen har ett företagscertifikatprogram om 1 000 mnkr (varav 600 mnkr utnyttjats på balansdagen) med rating K-1, obligationer om 3 250 mnkr samt revolverande krediter i större svenska banker.

Nyckeltal

	Juli- Sept 2026	Juli- Sept 2025	Jan - Sept 2026	Jan - Sept 2025
Nettoomsättning (mnkr)	698	732	2 811	2 751
EBITDA (mnkr)	205	212	756	663
Periodens resultat (mnkr)	65	76	320	303
Investeringar (mnkr)	322	370	1 250	914
Avkastning på genomsnittligt EK (%)*			8,7%	8,3%
Soliditet (%)*			44,5%	47,0%
Nettoskuld (mnkr)*			3 672	2 771
Skuldsättningsgrad (ggr)*			0,6	0,6
Räntetäckningsgrad (ggr)*			5,0	5,3

*Nyckeltalet lämnas endast på ackumulerade siffror

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Verksamheten kommer framöver fortsatt att utvecklas enligt ägardirektiv och bolagsordning. Med anledning av den ansträngda energi- och effektsituationen i Skåne har ägarna gett bolaget ett tydligt uppdrag och mandat att möjliggöra mer förnybar el- och energiproduktion och ambitionen är att vara en bärande aktör för regionens energiomställning. Vidare har en omvärld präglad av osäkerhet och ett komplext energisystem ökat kraven på hög leveranssäkerhet och hållbarhet. Fokuserade investeringar och verksamhetsutveckling för att öka kapacitet, leveranssäkerhet och säkra konkurrenskraft är grunden i Kraftringens strategi och omfattande satsningar genomförs och planeras framåt. Inom Elnät planeras investeringar för ca 3,5 mdkr för att säkerställa distributionen och framtidens behov av el. Inom kraftvärme och fjärrkyla planeras för ca 3 mdkr i en utbyggnad av fossilfri el- och värmeproduktion i Örtoftaverket.

Helårsresultatet efter finansiella poster bedöms bli mellan 525–575 mnkr.

Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3).

Delårsrapporteringen granskas inte av bolagets revisorer.

Resultaträkning

Resultaträkning Koncern tkr	2026-07-01 2026-09-30	2025-07-01 2025-09-30	2026-01-01 2026-09-30	2025-01-01 2025-09-30
Nettoomsättning	698 192	732 052	2 811 265	2 750 822
Aktiverat arbete för egen räkning	13 147	20 424	39 130	86 881
Övriga rörelseintäkter	2 133	3 441	8 848	13 620
Resultat från andelar i intresseföretag	918	-191	14 383	-8 052
Råvaror och andra direkta kostnader	-322 998	-322 705	-1 497 214	-1 444 086
Övriga externa kostnader	-103 926	-111 144	-331 880	-346 962
Personalkostnader	-81 984	-109 878	-286 288	-384 862
Av- och nedskrivningar	-92 024	-90 248	-274 245	-258 878
Övriga rörelsekostnader	-330	-338	-2 607	-4 294
Rörelseresultat	113 128	121 413	481 392	404 189
Finansiella poster	-31 256	-25 685	-78 959	-22 216
Resultat efter finansiella poster	81 872	95 728	402 433	381 973
Skatt	-16 866	-19 720	-82 901	-78 686
Periodens resultat	65 006	76 008	319 532	303 287
Resultat per aktie	13,36	15,62	65,65	62,31
Periodens resultat hänförligt till				
Moderföretaget aktieägare	62 051	73 220	309 014	300 358
Minoritetsintresse	2 955	2 788	10 518	2 929

Balansräkning

Balansräkning Koncern tkr	2026-09-30	2025-12-31
Immateriella anläggningstillgångar	1 588	1 588
Materiella anläggningstillgångar	9 377 900	8 410 949
Finansiella anläggningstillgångar	95 614	82 791
Varulager	101 644	100 062
Kundfordringar	194 518	475 525
Övriga kortfristiga fordringar	454 619	585 518
Likvida medel	178 175	173 989
Summa tillgångar	10 404 058	9 830 422
Eget kapital	4 488 511	4 149 177
Minoritetsintresse	139 461	157 616
Avsättningar för uppskjuten skatt	1 281 359	1 281 853
Övriga avsättningar	7 894	13 882
Långfristiga skulder	2 950 000	2 800 000
Kortfristiga skulder	1 536 833	1 427 894
Summa eget kapital och skulder	10 404 058	9 830 422
Ställda säkerheter och eventalförpliktelser	600 000	615 676

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys	2026-01-01	2025-01-01
Koncern tkr	2026-09-30	2025-09-30
Kassaflöde från den löpande verksamheten		
före förändringar av rörelsekapital	586 305	560 910
Förändring i rörelsekapital	-59 946	70 765
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-1 208 251	-851 466
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	686 078	209 045
Periodens kassaflöde	4 186	-10 746
Likvida medel vid periodens början	173 989	190 048
Kursdifferens i likvida medel	0	0
Likvida medel vid periodens slut	178 175	179 302

Förändringar i eget kapital

Specifikation av Eget kapital		
Koncern tkr	2026-09-30	2025-09-30
Ingående eget kapital	4 149 177	3 894 251
Periodens resultat	319 532	303 287
Utdelning	-113 922	-190 969
Övriga förändringar ex valutaomräkning	133 724	57 796
Utgående eget kapital	4 488 511	4 064 365