

”Kraftringen står på stabil grund men det är ett tufft läge i en rörig omvärld.”



Sezgin Kadir  
vd och koncernchef

### 1 052

Nettoomsättningen ökar till 1 052 mnkr (706)

### 51

Rörelseresultatet minskar till 51 mnkr (63)

### 154

Periodens resultat minskar till 154 mnkr (302)

#### Viktiga händelser under perioden juli – september 2022

- ✓ Extrem prisutveckling för el i södra Sverige till följd av bristande överföringskapacitet mellan norra och södra Sverige och Norge, förlängt revisionsstopp av Ringhals 4 och höga elpriser i Europa.
- ✓ Efter pandemin och Rysslands invasion av Ukraina har el- och gaspris, inflation och räntor stigit kraftigt vilket påverkar kostnadsutvecklingen negativt.
- ✓ Inriktningsbeslut att under perioden 2025–2030 investera 3–3,5 mdkr i förnybar energiproduktion med kraftvärme, sol, vind och biogas.

#### Finansiell utveckling under perioden januari – september 2022

- ✓ Nettoomsättningen ökar till 3 324 mnkr (2 584) till följd av högre energipriser. Högre temperaturer, lägre energiförbrukning än ett normalår och stor prisvolatilitet påverkar lönsamheten negativt. Energinettot, skillnaden mellan energiintäkter och energikostnader, försämras och resultatet efter finansiella poster minskar till 194 mnkr (380).
- ✓ Svagt operativt kassaflöde om 28 mnkr (334) påverkar självfinansieringsgraden av investeringar och gör att nettoskulden ökar till 1 963 (1 757).
- ✓ Investeringstakten för att framtidssäkra och kundanpassa Kraftringens produktion och distribution av energi har under perioden ökat och uppgår till 416 mnkr (276). Bland annat i nya elmätare, ångleverans till Örtofta sockerbruk och solcellspark i Klippan. Det pågår och planeras också flera investeringar i kundnära energilösningar.

#### Nyckeltal

	Juli-sept 2022	Juli-sept 2021	Akkumulerat 2022	Akkumulerat 2021
Nettoomsättning (mnkr)	1 052	706	3 324	2 584
EBITDA (mnkr) *			477	646
Periodens resultat (mnkr)	31	40	154	302
Investeringar (mnkr)	158	98	416	276
Avkastning på genomsnittligt EK (%) *			5,4	10,7
Soliditet (%) *			48,4	50,9
Nettoskuld (mnkr) *			1 963	1 738
Skuldsättningsgrad (ggr) *			0,5	0,5
Räntetäckningsgrad (ggr) *			6,3	11,1

\* Nyckeltalet lämnas endast på ackumulerade siffror



# Kommentar från Krafttringens vd och koncernchef, Sezgin Kadir

**Tredje kvartalet blev händelserikt med en fortsatt orolig energimarknad och stort fokus på energifrågor från såväl allmänhet som våra beslutsfattare inför och efter valet.**

## **En höst med mycket värme**

Sensommar och höst har annars till stor del handlat om värme för Krafttringen.

Redan i mitten av augusti kunde vi, efter en stor insats från våra medarbetare under sommarens stopp för revision, starta driftssäsongen på Örtoftaverket rekordtidigt. Detta för att kunna möta behovet av planerbar och hållbart producerad el i södra Sverige.

Planerbar produktion som kraftvärmeverket i Örtofta skapar nödvändig stabilitet i elnätet och möjliggör vidare satsningar på förnybara energikällor som sol och vind. Arbetet med en andra panna i Örtofta är därför ett av våra viktigaste projekt inom koncernen de kommande åren.

## **Påverkan från omvärlden**

Rysslands anfall på Ukraina har satt djupa spår på många sätt, och även om effekterna på energimarknaden är mer märkbara på el- och gaspriserna så har utvecklingen även nått fjärrvärmebranschen. Framför allt genom höjda bränslepriser på den europeiska marknaden. Vår

fossilbränslefria produktion ser stigande inköpspriser på återvunnet trä och skogsrester men inte alls med den branta prisutveckling som sker på till exempel el och gas. Till följd av detta, samt att inflationen lett till ökade underhållskostnader och ökade komponentpriser, höjer vi vårt fjärrvärmepris med 6 procent från 1 januari 2023. Det innebär dock att prisutvecklingen på vår fjärrvärme är fortsatt lägre än inflationen, vilket är i linje med vår ambition att fortsätta hålla nere fjärrvärmepriset, i den mån det är möjligt. I kombination med att vi drastiskt minskat klimatpåverkan i våra verksamhetskommuner är vi därför stolta över att prisökningen i snitt från år 2015 ligger under 1 procent per år, även inräknat kommande höjning.

## **Ökat intresse för fjärrvärme**

Under årets första tre kvartal har vi också sett ett kraftigt ökat intresse för anslutning till fjärrvärme. Fjärrvärmens fortsatta stabila prisbild och låga klimatpåverkan är några av argumenten. Sedan början på året har vi gjort tre gånger fler anslutningar än jämfört med samma period 2021. Vi jobbar nu för fullt med att se över var vi kan erbjuda fler kunder att ansluta sig till fjärrvärmenätet för att möta den ökade efterfrågan.

Kontinuitetsplanering har blivit allt viktigare givet omvärldssituationen. I vinter

kompletterar vi därför de delar av fjärrvärmenätet som drivs med biogas med alternativa biooljepannor. Detta gäller näten i Södra Sandby, Ljungbyhed och Bjärred och görs för att säkra leveransen av varmvatten och värme till våra kunder hela vintern oavsett vad som händer på den internationella gasmarknaden.

### **Framtiden**

Vi jobbar alltid för att minska miljö- och klimatpåverkan från vår verksamhet. Koldioxidavskiljning har en stor och spännande framtida potential och genom vårt deltagande i projektet CNetSS är ett steg i detta. Där tittar vi, tillsammans med bland annat Växjö Energi som leder projektet, på hur en infrastruktur för koldioxidtransporter kan utformas. Projektet ingår i Industrilivet och har beviljats ekonomiskt stöd av Energimyndigheten. Projektet som är en förstudie pågår fram till och med 2023.

Ett vidare steg i vår färdplan för att vara en del av lösningen för den sydsvenka energisituationen är det beslut som vår styrelse nu tagit om att Kraftringen ska satsa motsvarande 1 miljard kronor i ny elproduktion från vindkraft och solparker. Vårt mål för 2030 är att koncernen ska äga ny landbaserad vindkraft motsvarande en produktion på 200 GWh el/år och solparker motsvarande 50 GWh el/år.

### **Resultat**

Resultatutvecklingen har påverkats negativt av den milda vintern som inledde året. Enstaka månader under tredje kvartalet har gett starka resultat, primärt på grund av starkt energinetto från produktion av el till höga priser. Lägre förbrukning och förluster på vissa prissäkringar från den höga prisvolatiliteten på elmarknaden fortsätter dock inverka negativt. Kostnadsinflation, resurs- och komponentbrist samt uppstartskostnader för nya entreprenadkontrakt tynger också resultatet.

Blickar vi framåt ser vi fortsatt osäkerheter med hög inflation och volatila energipriser. På sikt har vi fokus på att kontrollera kostnadsutvecklingen och öka investeringstakten för att säkerställa både konkurrenskraft och resultatutveckling.

### **Betydande händelser efter perioden**

Vi har två viktiga projekt som vi pratat mycket om tidigare och som har gått i mål precis efter tredje kvartalets slut. Den 4 oktober invigdes vår första solcellspark i Forsby, utanför Klippan i norra Skåne. Där arrenderar vi ca tre hektar mark och utvecklar tillsammans med markägarna den biologiska mångfalden på platsen, samtidigt som den kan leverera el motsvarande 1 000 elbilars årsbehov.

Den 11 oktober kunde vi, tillsammans med vår samarbetspartner Nordic Sugar, hålla en invigningsceremoni för ångledning mellan Örtoftaverket och vår granne sockerbruket. Ledningen levererar fossilbränslefri ånga direkt till sockerbrukets produktion och ersätter där delar av deras naturgasbehov. Ledningen motsvarar en sänkning av hela Sveriges naturgasbehov med 6 procent.

Svenska Kraftnät har presenterat sitt förslag för kompensation av de höga elpriserna. Elanvändare i elområde SE3 och SE4 kommer att omfattas av stödåtgärderna. Kraftringens ståndpunkt är att stödet även borde gälla kunder som värmer sina fastigheter med biogas, något vi debatterat för redan tidigt i våras.

Lund 2022-11-15



Sezgin Kadir, vd och koncernchef

Resultaträkning Koncern tkr	2022-07-01- 2022-09-30	2021-07-01- 2021-09-30	2022-01-01- 2022-09-30	2021-01-01- 2021-09-30
Nettoomsättning	1 051 961	706 341	3 323 945	2 584 008
Aktiverat arbete för egen räkning	36 342	25 921	99 770	79 813
Övriga rörelseintäkter	5 983	3 757	33 204	15 133
Resultat från andelar i intresseföretag	-1 592	673	5 143	253
Råvaror och andra direkta kostnader	-727 596	-397 407	-2 222 717	-1 374 356
Övriga externa kostnader	-123 441	-95 242	-382 039	-313 439
Personalkostnader	-110 890	-99 399	-377 123	-345 471
Av- och nedskrivningar	-79 537	-81 156	-250 010	-229 812
Övriga rörelsekostnader	-474	-154	-3 212	-290
<b>Rörelseresultat</b>	<b>50 756</b>	<b>63 334</b>	<b>226 961</b>	<b>415 839</b>
Finansiella poster	-12 299	-13 320	-32 850	-36 068
Resultat efter finansiella poster	38 457	50 014	194 111	379 771
Skatt	-7 922	-10 303	-39 987	-78 233
<b>Periodens resultat</b>	<b>30 535</b>	<b>39 711</b>	<b>154 124</b>	<b>301 538</b>
Resultat per aktie	6,27	8,16	31,67	61,95

Balansräkning Koncern tkr	2022-09-30	2021-12-31
Immateriella anläggningstillgångar	186 706	188 689
Materiella anläggningstillgångar	6 347 448	6 171 157
Finansiella anläggningstillgångar	144 367	142 138
Varulager	141 216	52 628
Kundfordringar	254 688	361 621
Övriga kortfristiga fordringar	605 138	991 254
Likvida medel	184 598	337 215
<b>Summa tillgångar</b>	<b>7 864 161</b>	<b>8 245 302</b>
Eget kapital	3 589 587	3 536 933
Minoritetsintresse	221 290	228 394
Avsättningar för uppskjuten skatt	1 044 704	1 045 025
Övriga avsättningar	13 911	13 647
Långfristiga skulder	1 449 167	1 300 000
Kortfristiga skulder	1 545 502	2 121 303
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>7 864 161</b>	<b>8 245 302</b>
<b>Ställda säkerheter och eventalförpliktelser</b>	<b>975 000</b>	<b>853 743</b>

Kassaflödesanalys Koncern tkr	2022-01-01- 2022-09-30	2021-01-01- 2021-09-30
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	379 370	595 885
Förändring i rörelsekapital	9 217	101 361
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-404 834	-272 891
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-136 498	-422 785
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-152 745</b>	<b>1 570</b>
Likvida medel vid periodens början	337 215	109 299
Kursdifferens i likvida medel	128	-3
Likvida medel vid periodens slut	184 598	110 866

Specifikation av Eget kapital Koncern tkr	2022-09-30	2021-09-30
Ingående eget kapital	3 536 933	3 281 179
Periodens resultat	154 124	301 538
Övriga förändringar t ex utdelning, omräkningsdifferens	-101 470	-76 877
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>3 589 587</b>	<b>3 505 840</b>

## Verksamheten

Kraftringen koncernen är en underkoncern som ägs av Kraftringen AB (556527-9758) vilket i sin tur ägs av kommunerna Lund (82,4 %), Eslöv (12,0 %), Hörby (3,5 %) och Lomma (2,1 %). Ägarna har, i ägardirektiv till moderföretaget, gett Kraftringen 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.

Kraftringens verksamhet bedrivs inom de flesta delarna av energimarknaden, dock i huvudsak inom eldistribution, energihandel och slutkundsförsäljning av el och fjärrvärme/kyla. Energiproduktionen består av värme, ca 1 000 GWh, och el, ca 250 GWh, i två kraftvärmeverk. Dessutom ägs finansiella tillgångar (så kallade uttagsrätter) i norsk vattenkraft motsvarande ca 100 GWh. Kraftringen äger inga transmissionsanläggningar utan endast lokalnät för el, gas, fjärrvärme och fjärrkyla. Eldistributionen når ca 125 000 kunder. Slutkundsförsäljning av el är årligen ca 1 700 GWh till ca 145 000 kunder och fjärrvärme ca 900 GWh till ca 9 000 kunder. Kraftringen bedriver också energihandel, entreprenadverksamhet inom elkraft, belysning och energitjänster, distribution och handel med gas, datakommunikation (fiber och datacenter) samt försäljning av fordonsbränsle (fordonsgas, elbilsaddning) och mikroproduktion (solceller, batterilagring).

Antalet anställda har under perioden varit 617 personer att jämföra med 567 under samma period föregående år. Kraftringens hållbarhetsarbete redovisas löpande på koncernens webbplats [www.kraftringen.se](http://www.kraftringen.se).

## Säsongvariationer

Kraftringen har, precis som stora delar av energibranschen, stora säsongsmässiga variationer. Verksamheten planeras för normalår och avviker t.ex. energipriser, fjärrvärmeproduktionens bränslemix eller kundernas energiförbrukning påverkas omsättning och resultat. Nästan hela 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 underhållsarbete för att säkerställa effektiv och driftsäker energiförsörjning.

## Omsättning och resultat

Nettoomsättningen ökade med 740 mnkr (29 %) till 3 324 mnkr (2 584) framför allt till följd av högre elpriser. Detta har gett högre energiintäkter och produktionskostnader. Omsättningen påverkas positivt av ökade anslutnings- och sidointäkter. Personalkostnaderna är högre till följd av inhyrd bemanning i samband med ersättningsrekryteringar och material-, resursbrist och kostnadsinflation påverkar utvecklingen i entreprenadverksamheten negativt. Sammantaget gör detta att rörelseresultatet minskar med 189 mnkr (45 %) till 227 mnkr (416). Periodens resultat före räntor, skatter, nedskrivningar/avskrivningar (EBITDA) uppgår till 477 (646) mnkr. Resultat efter finansiella poster minskade med 186 mnkr (49 %) till 194 mnkr (380).

## Investeringar

Periodens investeringar i maskiner, inventarier och anläggningar uppgår till 416 mnkr (276). Periodens investeringstakt är högre än föregående år bland annat till följd av att det pågår ett utbyte av samtliga elmätare. Investeringar för att framtidssäkra och kundanpassa Kraftringens produktion och distribution av energi fortsätter. Bland annat i nya elmätare, ångleverans till Örtofta sockerbruk och solcellspark i Klippan. Det pågår och planeras också flera investeringar i kundnära energilösningar.

## Kassaflöde och finansiering

Periodens kassaflöde uppgår till -153 mnkr (2). Internt tillförda medel (FFO) minskade med 36% till 379 mnkr (596). Det operativa kassaflödet, dvs kassaflöde före finansieringsverksamheten, uppgick till 28 mnkr (334). Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till -136 mnkr (-422). Likvida medel har minskat med 153 mnkr under perioden. Jämfört med 31 december 2021 ökade nettoskulden (räntebärande skulder reducerat med räntebärande tillgångar) med 9,5% till 1 963 mnkr (1792). Koncernens borgensåtagande har ökat med 121 mnkr sedan årsskiftet.

Standard & Poor's bedömer Kraftringens kreditvärdighet. Den långa kreditratingen uppgår till A-/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på Kraftringens webbplats. Koncernen har ett företagscertifikatprogram om 1 000 mnkr (varav 600 mnkr utnyttjats) med rating K-1, obligationer om 1 550 mnkr samt rörelsekrediter i större svenska banker.

## Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Vi fortsätter utvecklas för att uppnå våra målsättningar att aktivt bidra till samhällets klimatomställning, utgöra den ledande energileverantören, säkerställa att energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt ge en skälig utdelning.

Långsiktigt planeras för omfattande investeringar och satsningar, totalt ca 9 mdkr fram till 2030. Inom värme/kyla planeras för totalt 5 mdkr, varav 2-2,5 mdkr i en utbyggnad av förnybar el- och värmeproduktion i Örtoftaverket och 1 mdkr för annan förnybar el- och biogasproduktion. Inom Elnät planeras investeringar för ca 3,5 mdkr för att säkerställa distributionen och framtidens behov av el. Utvecklingen av nät och struktur för datakommunikation beräknas till ca 0,5 mdkr.

Utvecklingen av hållbara energilösningar fortsätter för att säkerställa framtidens energibehov. Bland annat genom moderniseringar, smart teknik och lågtemperaturnät för värme samt kundnära lösningar för energieffektivisering och effektoptimering.

Förutsatt normala energiflöden och produktionsförutsättningar under resten av året bedöms helårsresultatet efter finansiella poster inte överstiga 250 mnkr.

## Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3). Delårsrapporteringen granskas inte av bolagets revisorer.