



Rødøy-Lurøy Kraftverk AS

Årsregnskap 2025

KORT OM RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS

ORGANISASJONSFORM:

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS er et aksjeselskap som er eid av Salten Kraftsamband AS, Lurøy Kommune og Træna kommune, samt mindre private aksjonærer.

Selskapet ble stiftet 28.08.1948.

OPPGAVER:

Selskapets formål er ved utbygging og/eller ved kjøp av kraft, eller i samarbeid med andre selskaper, sørge for levering av elektrisk kraft eller andre beslektede produkter eller tjenester.

KONTORADRESSE:

8186 TJONGSFJORDEN

Telefon 75 40 22 00

Org.nr. 915 558 119 MVA

POSTADRESSE:

Eliasbakken 7
8200 Fauske

STYRETS BERETNING

VIRKSOMHETENS ART

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS eies med 73,34 % av Salten Kraftsamband AS, og inngår som datterselskap i SKS-konsernet. Øvrige eiere er Lurøy Kommune; 12,05 %, Træna Kommune; 4,17 %, og private; 10,44 %.

Hovedkontoret ligger i Tjongsfjorden i Rødøy kommune. Selskapet produserer og selger elektrisk energi. Produksjonen er lokalisert til Reppa Kraftstasjon som ble oppstartet i 1956.

Kraftproduksjon

Produksjonen i Reppa kraftverk ble i 2025 på 82,6 GWh, noe som er 6,9 GWh over budsjett, og 7,6 GWh mer enn året før. Magasinfyllingen pr 31.12.25 var 84,0 %, som er 3,4 prosentpoeng lavere enn samme tid i 2024, og 13,3 prosentpoeng høyere enn snittet for de siste 10 år. Styret har vedtatt et dokument for risikostyring av kraftporteføljen. Sikringshandelen for 2025 har vært i henhold til risikodokumentet.

ÅRETS REGNSKAP

Regnskapet for 2025 viser et driftsresultat på 5,9 mnok, og et resultat etter skatt på 5,1 mnok. Selskapets styre vurderer resultatet som godt. Kontantstrøm fra virksomheten var på 3,7 mnok i 2025. Selskapet hadde ved utgangen av året 15,6 mnok i fri likviditet.

Kraftprisene har i 2025 variert fra til dels svært lav til normal pris for vårt prisområde, NO4.

Månedssnitt har variert fra 2,3 øre/kWh (april), til 35,7 øre/kWh (november).

Snittpris for året i NO4 ble 10,2 øre/kWh, mens systemprisen var 46,6 øre/kWh.

FREMTIDSUTSIKTER

Det forventes at forbruk av elektrisk kraft vil øke raskere enn utbygging av ny kraftproduksjon i Norge. Dette som følge av det grønne skiftet og forventet industriutbygging. I Rødøy Lurøy Kraftverks prisområde NO4 er det i dag kraftoverskudd, noe som har ført til lave priser. Nettet i området er i liten grad tilrettelagt for ny kraftkrevende industri, og er flaskehals for overføring av kraft til andre prisområder, i hovedsak mellom nord og sør både i Norge og i Sverige. En massiv utbygging av vindkraft i Nord-Sverige har også påvirket kraftbalansen i nord.

Nødvendige tiltak i nettet tar lang tid, og det er en utfordring å få konsesjoner for å bytte det planlagte nettet.

Statnett har planer om å øke overføringskapasitet mellom nord og sør i transmisjonsnettet, ved bla å bygge en ny 420 kV linje mellom Mo og Mosjøen, samt en ny 420 kV linje fra nedre Røssåga til Sverige. Videre er det tenkt å erstatte dagens 300 kV linje til Trøndelag med en ny 420 kV linje. Statnett skal utrede et nytt prisområde i nord for å sikre en bedre utnyttelse av eksisterende nett.

Regjeringen har nylig foreslått å senke innslagspunktet for grunnrenteskatt fra 10 MVA til 1,5 MVA. I denne omgang ble forslaget nedstemt av Stortinget, men dette sammen med mulig endring av prisområder illustrerer at rammebetingelsene også kan bli endret framover.

Alt i alt er selskapet i en bransje med positive fremtidsutsikter, men hvor det er noe usikkerhet rundt nett- og forbruksutviklingen samt øvrige rammebetingelser som inndeling av prisområder og beskatning av vannkraft.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko for kraftproduksjon er endringer i kraftpriser og produksjonsvolum.

Kredittrisiko for salg av produksjon vurderes som lav.

Likviditeten i selskapet vurderes som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisikoen.

REDEGJØRELSE FOR EVENTUELL USIKKERHET VED ÅRSREGNSKAPET OG EKSTRAORDINÆRE FORHOLD

Etter styrets mening gir årsregnskapet uttrykk for selskapets stilling og resultat. Det er ikke usikkerhet knyttet til resultatet som har vesentlig betydning for selskapets økonomiske stilling. Styret kan heller ikke se at årets regnskap er påvirket av ekstraordinære forhold.

FORHOLD AV VESENTLIG BETYDNING FOR STILLING OG RESULTAT ETTER REGNSKAPETS AVSLUTNING

Etter styrets mening gir årsregnskapet uttrykk for selskapets stilling og resultat. Det er ikke usikkerhet knyttet til resultatet som har vesentlig betydning for selskapets økonomiske stilling. Styret kan heller ikke se at årets regnskap er påvirket av ekstraordinære forhold.

FORTSATT DRIFT

Årsregnskapet for 2025 for Rødøy-Lurøy Kraftverk AS er satt opp under forutsetning av fortsatt drift. Det bekreftes herved at denne forutsetningen er til stede. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

ARBEIDSMILJØ / HMS

Selskapet har ingen ansatte.

Selskapet har avtale om drift og vedlikehold med SKS Produksjon AS sin avdeling i Sundsfjord. Det er styrets oppfatning at arbeidsmiljøet og den generelle trivsel på arbeidsplassen er god.

FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER

Salten Kraftsamband AS har tegnet styreansvars forsikring som også gjelder datterselskap Rødøy Lurøy Kraftverk AS. Forsikringen gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredes rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin styrefunksjon.

YTRE MILJØ

Selskapets virksomhet tilrettelegges med hensyn på at det ytre miljø i minst mulig grad skal skades eller forurenses. Avtale med godkjente firmaer er inngått om håndtering av avfall, slik som løsemidler, olje, kabler, metall, etc. Ved å produsere elektrisk kraft fra fornybare energikilder bidrar vi positivt til det nasjonale klimaregnskapet.

LIKESTILLING

Selskapet har ved utgangen av året ingen ansatte. Daglig leder leies fra SKS Produksjon AS. Av fire styremedlemmer er det to kvinner og to menn. Etter styrets oppfatning er likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivaretatt. SKS konsernets etiske retningslinjer gjelder også for Rødøy-Lurøy Kraftverk AS.

DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på kr 5.099.438.-

Styret foreslår følgende disponering av resultatet for 2025:

Avsatt til utbytte kr 200,- pr aksje	kr 2.400.000,-
<u>Overføres til annen egenkapital kr</u>	<u>kr 2.699.438,-</u>
Sum disponert	kr 5.099.438,-

Fauske 26.mars 2026

Styrets leder:	Marit Westgård
Styrets nestleder:	Paul Christian Hjemås
Styremedlem:	Stig Joar Krogli
Styremedlem:	Nina-Karin Blomsø
Daglig Leder:	Jon Larsen

Dokumentet er signert elektronisk

RESULTATREGNSKAP

tall i hele 1000	NOTER	2025	2024
DRIFTSINNTEKTER			
Driftsinntekter produksjon	1,2,3,4	12 916	19 919
Andre inntekter		-363	21
SUM DRIFTSINNTEKTER		12 553	19 940
DRIFTSKOSTNADER			
Innmating av produksjon i nettet		2 172	2 345
Varekostnader / gebyrer	3,5	590	418
Lønns- og personalkostnader	6,7	-792	880
Ordinære avskrivninger	8	1 359	1 358
Andre driftskostnader	3,6	3 352	3 192
SUM DRIFTSKOSTNADER		6 681	8 194
DRIFTSRESULTAT		5 872	11 746
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		686	908
Rentekostnader		3	49
NETTO FINANSPOSTER		683	859
RESULTAT FØR SKATT		6 555	12 605
Skattekostnad	9	1 456	2 790
SKATTEKOSTNAD		1 456	2 790
ÅRSRESULTAT		5 099	9 815
Ordinært utbytte	10	2 400	4 200
Overført til/fra annen egenkapital	10	2 699	5 615
SUM DISPONERT		5 099	9 815

BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2025	31.12.2024
EIENDELER			
Varige driftsmidler			
Bygninger og kraftverk	8	28 797	30 036
Annlegg under utførelse	8	965	879
Sum varige driftsmidler		29 762	30 915
Finansielle anleggsmidler:			
Overfinansiering av pensjonsforpliktelser	7	3 644	2 255
Sum finansielle anleggsmidler		3 644	2 255
Sum anleggsmidler		33 406	33 170
Omløpsmidler			
Kundefordringer	11	-	767
Mellomværende selskap i samme konsern/datterselskap	11,12	2 356	969
Andre kortsiktige fordringer	13	79	81
Bankinnskudd, kontanter	14	15 572	18 214
Sum omløpsmidler		18 008	20 030
SUM EIENDELER		51 413	53 199

BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2025	31.12.2024
EGENKAPITAL			
Aksjekapital (12 000 aksjer à kr 100,-)	10,15	1 200	1 200
Overkurs	10	28 140	28 140
Annen innskutt kapital	10	15	15
Sum innskutt egenkapital		29 355	29 355
Opptjent egenkapital:			
Annen egenkapital	10	15 304	12 604
Sum opptjent egenkapital		15 304	12 604
Sum egenkapital		44 659	41 960
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatteforpliktelse	9	1 499	1 158
Sum forpliktelser		1 499	1 158
GJELD			
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld		841	2 737
Mellomværende mot selskap i samme konsern	12	135	148
Skyldig offentlige avgifter		702	156
Betalbar skatt	9	1 115	2 780
Avsatt utbytte	10,12	2 400	4 200
Annen kortsiktig gjeld	14	62	61
Sum kortsiktig gjeld		5 255	10 082
Sum gjeld		6 754	11 240
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		51 413	53 199

Fauske 26.mars 2026

Styrets leder:

Marit Westgård

Styrets nestleder:

Paul Christian Hjemås

Styremedlem:

Stig Joar Krogli

Styremedlem:

Nina-Karin Blomsø

Daglig Leder:

Jon Larsen

Dokumentet er signert elektronisk

KONTANSTRØMOPPSTILLING

tall i hele 1000		
	2025	2024
LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN		
Tilført fra årets virksomhet 1)	3 745	10 405
Utbetalt utbytte	-4 200	-13 200
Endring i lager, debitorer og kreditorer	-2 530	2 889
Endring i andre kortsiktige poster	463	-1 272
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-2 521	-1 178
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investert i varige driftsmidler	-120	-65
Salg datterselskap		
Netto likviditetsendring fra investeringer	-120	-65
Netto endring likvider gjennom året	-2 641	-1 243
Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	18 214	19 457
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	15 572	18 214
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	6 555	12 605
Endring pensjonsforpliktelse	-1 389	162
Ordinære avskrivninger	1 359	1 358
Betalte skatter	-2 780	-3 721
Gevinst salg aksjer		
Tilført fra årets virksomhet	3 745	10 405

REGNSKAPSPRINSIPPER

Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Selskapet har utarbeidet regnskap etter regler for større selskap. Dette fordi Rødøy-Lurøy Kraftverk AS er datterselskap av Salten Kraftsamband AS og inngår i SKS-konsernet.

KLASSIFISERING AV BALANSEPOSTER

Generelt er eiendeler av varig verdi klassifisert som anleggsmidler. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Avgrensningen mellom kort- og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfall.

Omløpsmidler er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Lang- og kortsiktig gjeld er balanseført til nominell verdi.

Anleggsmidler og varige driftsmidler balanseføres med anskaffelseskost og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de framtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

DRIFTSINNTEKTER OG -KOSTNADER

Inntekter og kostnader blir som hovedregel periodisert til det året inntekten eller kostnaden er opptjent eller forbrukt. Opprinnelsesgarantier inntektsføres ved oppgjør. Tap/gevinst på sikringsinstrumenter resultatføres i samme periode som underliggende sikringsobjekt blir produsert.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer vurderes til pålydende og reduseres for eventuelle tapsavsetninger. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

PENSJONER

Selskapet har ikke ansatte, men pensjonsavtaler for tidligere ansatte løper så lenge det finnes personer med rettigheter tilknyttet disse. Pensjonsrettigheter justeres hvert år i henhold til lønns- og prisvekst, forventet avkastning av premiefond og forventet levealder. Økning i forpliktelse finansieres ved innbetaling av reguleringspremie eller trekk fra premiefond.

Regnskapsføringen av pensjonsordningene gjøres på bakgrunn av aktuarberegninger som følger norsk regnskapsstandard NRS 6 pensjonskostnader og Regnskapsstifelsens anbefalte økonomiske forutsetninger. Netto pensjonsmidler er innarbeidet i regnskapet i tråd med de øvrige konsernregnskap i SKS.

GARANTIER

Det er ikke foretatt garantiavsetning i regnskapet.

SKATTER

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet.

Utsatt skatt/utsatt skattefordel er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og på grunnlag av eventuelt ligningsmessig underskudd til framføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Likvider omfatter bankinnskudd.

NOTER

NOTE 1. Driftsinntekter

Driftsinntektene fra produksjon gjelder salg av produsert kraft, og opprinnelsesgarantier knyttet til dette. Inntekt fra opprinnelsesgarantier resultatføres ved oppgjør, året etter tilhørende produksjon.

NOTE 2. Fastpriskontrakter

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS benytter fastpriskontrakter til kontantstrømsikring av forventet kraftproduksjon for å oppnå stabilitet og forutsigbarhet i selskapets kontantstrøm.

Tap/gevinst i forhold til markedspris resultatføres i samme periode som underliggende sikringsobjekt blir produsert. Strategien skal bidra til at selskapet oppnår maksimale resultater innefor aksepterte risikorammer.

Selskapet kjøper tjenester fra SKS Handel AS som stiller pris på fastpriskontrakter med referansepris i NOK i selskapets prisområde.

I inntekten i årsregnskapet er det inkludert gevinst på fastpriskontrakter målt mot spotpris på TNOK 2 691 mot 201 TNOK gevinst i 2024. Markedsverdi på inngåtte kontrakter per 31.12.25 er -590 TNOK mot 1 569 TNOK 31.12.24.

NOTE 3. Transaksjoner med nærstående parter

Selskapet kjøper administrative tjenester av Salten Kraftsamband AS.

SKS Handel AS står for anmelding av produsert kraft, samt kjøp og salg av kraft mot kraftbørs

Selskapet leier daglig leder fra SKS Produksjon AS, samt annet driftspersonell ved behov.

tall i hele 1000		Beløp
Salg av varer/tjenester:		
SKS Handel AS	Salg av kraft, opprinnelsesgarantier m.v	12 965
Kjøp av tjenester:		
SKS Handel AS	Avregningstjenester	31
	Gebyrer i forbindelse med kraftsalg	560
SKS Produksjon AS	Leie av daglig leder	67
	Leie av personell og materiell	775
	Driftssentraltjenester	245
Salten Kraftsamband AS	Konsern-, adm.- og fellestjenester.	756

En del av kjøp oppgitt i denne noten er prosjektført og fremkommer derfor ikke direkte som en kostnad i årets resultat.

NOTE 4. Andre opplysninger

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS driver virksomhet som er underlagt energiloven med forskrifter. Selskapet er gitt konsesjon for sin virksomhet både for kraftverket og for omsetning av kraft. For Reppavassdraget er reguleringskonsesjon gitt for ubegrenset tid.

NOTE 5. Varekostnader

Varekostnaden består av selskapets kostnader ved salg av kraftproduksjon.

NOTE 6. Lønns- og andre personalkostnader mv.

tall i hele 1000	2025	2024
Arbeidsgiveravgift	29	35
Pensjonskostnad	-971	704
Styrehonorar	150	142
Sum	-792	880
Antall årsverk:	0	0

Godtgjørelse til ledende personell, styrende organer:

tall i hele 1000	2025	2024
Honorar styreleder	65	62
Honorar øvrige styremedlemmer	85	80
Sum	150	142

Selskapet har ingen ansatte, og følgelig ingen avtaler som medfører forpliktelser ved opphør/endring av ansettelsesforhold.

I 2025 ble det fakturert kr 67.410,- fra SKS Produksjon for leie av daglig leder, i 2024 var tilsvarende beløp kr 299.433,-.

Godtgjørelse til revisor

tall i hele 1000	2025	2024
Lovpålagt revisjon	87	88
Andre attestasjonstjenester	14	27
Sum	102	115

NOTE 7. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Tidligere ansatte i selskapet var omfattet av ytelsespensjonsordningen som gir dem fremtidige pensjonsytelser. Årlige ytelser avhenger av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden.

Tilskudd til pensjonsordningen skjer i samsvar med praksis og aktuarmessige beregningsmetoder. I tillegg til de pensjonsforpliktelsene som dekkes gjennom forsikringsordningene har selskapet udekkede pensjonsforpliktelser. Disse forpliktelsene gjelder tilleggspensjon for lønn utover 12 G, samt avtalefestet pensjon (AFP). Tidligere administrerende direktør har en servicepensjon som gir dekning for 50 % av manglende opptjening i den offentlige tjenstepensjonsordningen.

tall i hele 1000	2025	2024
Årets opptjening	-	-
Rentekostnad	773	670
Brutto pensjonskostnad	773	670
Forventet avkastning	-1 380	-1 157
AGA netto pensjonskostnad	-30	-24
Resultatført estimatendring / aktuarielt tap	-	1 207
Resultatført planendring	-391	-
Netto pensjonskostnad	-1 027	697
Administrasjonskostnader	25	24
Resultatført pensjonskostnad, ytelsespensjon	-1002	721
Arbeidsgiveravgift på innbetalt premie	-17	-24
Utbetaling servicepensjon	79	76
AFP	0	0
Endring pensjonsforpliktelse (servicepensjon)	-32	-70
Årets resultatførte pensjonskostnad	-971	704

Antall oppsatt i ordningen	11	11
Antall pensjoner	11	11
Antall aktive ansatte	0	0

Pensjonsmidler pr 31.12

tall i hele 1000	2025	2024
Påløpt pensjonsforpliktelse, inkl. lønnsvekst	20 908	22 696
Pensjonsmidler	-24 249	-23 875
Arbeidsgiveravgift	-170	-60
Ikke-resultatført estimatendringer- / avvik inkl. aga	-132	-1 015
Netto pensjonsmidler	-3 644	-2 255

I henhold til god regnskapsskikk inntektsføres negativ pensjonsforpliktelse. De samlede bokførte midlene gjelder alle pensjonsordninger i selskapet.

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	3,90 %	3,30 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,75 %	2,80 %
Forventet årlig avkastning	6,20 %	5,40 %
Dødelighetstabell er K2013BE		

De aktuariemessige forutsetninger er basert på vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

NOTE 8. Varige driftsmidler

tall i hele 1000	Anskaff.- kost. pr. 01.01.	Tilgang	Avgang	Anskaff.- kost. pr. 31.12.	Årets avskr.	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.	Bokført verdi 31.12.
Kraftverk	64 133	120		64 253	1 313	36 256	27 997
Bygninger	202			202	4	137	65
Fiber	1 109			1 109	42	374	735
Anlegg under utførelse	879	964	878	965	-	-	965
SUM	66 322	1 084	878	66 528	1 359	36 766	29 762

Kraftstasjon og aggregatthus mv. avskrives lineært med avskrivningstid på 50 år.

Maskinelt utstyr og elutstyr avskrives lineært med avskrivningstid på 10-40 år.

Øvrige anleggsmidler avskrives lineært med en avskrivningstid på 3-5 år.

NOTE 9. Skatt

tall i hele 1000	2025	2024
Resultat før skattekostnad	6 555	12 605
Permanente forskjeller	61	77
Endring midlertidige forskjeller	-1 550	-46
Grunnlag skattekostnad	5 066	12 636
Skatt 22%	1 115	2 780
Sum betalbar skatt	1 115	2 780

Det er beregnet utsatt skatt av følgende poster:

tall i hele 1000	Endring	2025	2024
Midlertidige forskjeller knyttet til:			
Anleggsmidler	-433	2 082	1 648
Gevinst- og tapskonto	272	1 089	1 361
Pensjonsmidler	-1 389	3 644	2 255
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-1 550	6 814	5 264
Utsatt skattefordel 22%	341	-1 499	-1 158

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

tall i hele 1000	2025	2024
Betalbar skatt	1 115	2 780
Endring utsatt skatt	341	10
Skattekostnad	1 456	2 790

NOTE 10. Egenkapital

tall i hele 1000	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt kapital	SUM
Egenkapital pr 01.01	1 200	28 140	12 619	41 960
Årets resultat			5 099	5 099
Avsatt utbytte			-2 400	-2 400
Egenkapital pr 31.12	1 200	28 140	15 319	44 659

NOTE 11. Kundefordringer

Fordringene er ført opp til pålydende.

tall i hele 1000	2025	2024
SKS Handel AS	2 356	969
Øvrige kundefordringer	0	767
Sum	2 356	1 735

NOTE 12. Mellomværende med andre selskaper i konsernet

tall i hele 1000	2025	2024
Kundefordringer	2 356	969
Avsatt utbytte	1 760	3 080
Leverandørgjeld	135	148

NOTE 13. Andre kortsiktige fordringer

tall i hele 1000	2025	2024
Forskuddsbetalte kostnader og påløpte inntekter	79	81
Sum	79	81

NOTE 14. Kortsiktig gjeld

Det er ikke stilt garantier.

Som sikkerhet for skattetrekk er selskapet pliktig til å ha tilstrekkelig med midler på skattetrekkskonto til enhver tid. Pr 31.12.25 er skyldig skattetrekk kr 38 463 og innestående på skattetrekkskonto kr 209.372,-

NOTE 15. Antall aksjer, aksjeeiere mv.

Oversikt over aksjonærene pr 31.12:

	Antall aksjer	à kr	Eierandel
Salten Kraftsamband AS	8 801	100	73,34 %
Lurøy Kommune	1 446	100	12,05 %
Træna Kommune	500	100	4,17 %
Private aksjonærer	1 253	100	10,44 %
Sum balanseført	12 000	100	100,00 %

Sammendrag:

Klasse A: Kommunale aksjer	1 946
Klasse B: Salten Kraftsamband AS	8 801
Klasse C: Ingen eierdefinisjon	1 253

Aksjene er registrert i Verdipapirsentralen (VPS) fra 01.01.2000.

Alle aksjer gir samme stemmerett i selskapet.

Salten Kraftsamband AS utarbeider konsernregnskap hvor Rødøy-Lurøy Kraftverk AS er konsolidert.

Konsernregnskapet er tilgjengelig hos Salten Kraftsamband AS, Fauske.