

# ÅRSOPPGJØR OG ÅRSBERETNING

2023

---

**Alta Kraftlag SA**  
med konsern



## STYRETS BERETNING

Alta Kraftlag ble stiftet i 1948 som et andelslag med konsesjon for å drive generell strømforsyning i hele Alta kommune samt deler av Loppa- og Kvænangen kommune. Hovedvirksomhetene innenfor Alta Kraftlag konsernet er distribusjon og produksjon av elektrisk kraft, samt utbygging og drift av et omfattende fibernett i de tre forsyningskommunene. I februar 2011 ble laget registrert som samvirkeforetak, med vedtekter i henhold til samvirkeoven.

Elektrisk kraft og elektronisk kommunikasjon er blant de viktigste infrastrukturene i et samfunn. Sammen med vann og avløp, transport, olje og gass og satellittbaserte infrastrukturer, tilhører disse virksomhetene gruppen som kalles "kritiske infrastrukturer". Alta Kraftlag er ansvarlig for driften av to kritiske infrastrukturer.

Som følge av lov- og forskriftsmessige krav til selskapsmessige skiller fra 01.01.2021 ble den operative driften i Alta Kraftlag SA overført til heleide datterselskaper. I 2022 skiftet datterselskapene (utenom Alut selskapsnavn);

- Alut AS – innehar alle konsesjoner og eierskapet til strømforsyningsanlegg, samt ansvaret for forsyning av elektrisk kraft i konsesjonsområdet.
- AKSA Hjem AS (tidligere Alta Kraftlag Fiber AS) – overtok eierskapet og driften av fibervirksomheten.
- AKSA EI (tidligere Alta Kraftlag Drift AS) – driver entreprenørvirksomhet innen elektro, med nybygging og vedlikehold av kraftforsyningsanlegg, produksjonsanlegg, bredbåndnett og tilsvarende.
- AKSA Vann AS (tidligere Alta Kraftlag Produksjon AS) – har ansvar for operativ drift av konsernets kraftproduksjonsanlegg.

Eiendeler i strømforsyningsanlegg og fibernett er overført til de enkelte datterselskaper, konsesjoner for kraftproduksjon ligger fremdeles i Alta Kraftlag SA.

Hovedkontoret i konsernet er i Alta. AKSA EI AS har montørstasjoner i Øksfjord og Burfjord. Alta Kraftlag SA eier fire mindre kraftverk; Kåven-, Mathisfoss-, Hakkstabben- og Mølleelva Kraftverk.

Bedriften er engasjert i lokalt og regionalt næringsliv med en målsetning om å bidra til økt næringsutvikling. Engasjementer gjøres direkte, og har tidligere vært gjort via Origo Kapital. Origo Kapital har investert all tilgjengelig kapital.

Den foreløpig siste delen av vårt arbeidet med selskapsmessige- og funksjonelle skiller er gjennomført i 2023 som følge av endring i forskrift som tidligere satte begrensninger ift. styrerepresentasjon i datterselskaper.

### Fra datterselskapene

#### Alut AS

Aktiviteten har vært stor når det gjelder nyanlegg for strømnnett. Vi har i 2023 bygget nye strømforsyningsanlegg i Alta Sentrum, flyttet hovedforsyning til Alta by etter vårfloppen 2022, økt effektuttak for industrikunder samt bygget ut til nye boliger og fritidsboliger. Byggeaktiviteten i Alta krever store og kontinuerlige nyinvesteringer og oppgraderinger av nettanleggene. De samlede investeringene i nettanlegg i 2023 var på 39,879 MNOK som er en økning i forhold til i 2022, da investeringene i nettanlegg var 18,089 MNOK.



### Noen nøkkeltall for nettdriften i 2023

- Totalt er det investert 39,879 MNOK i nettanlegg.
- Vi har tilknyttet 112 nye nettkunder/målepunkter, tilsvarende tall for 2022 var 181.
- Energileveranse til sluttbrukere i nettet var på 460 GWh, dette er en økning på 8 GWh målt mot 2022.
- Leveringssikkerheten i 2023 ble på 99,98 %.

### Leveringssikkerhet og kvalitet

I 2023 nådde vi ikke vår målsetting om 99,99% leveringssikkerhet. Alut er innforstått med hvor viktig strømforsyningen er i dagens samfunn, og at avhengigheten av sikker strømforsyning stadig øker. Vår høye målsetting er selvpålagt, og den er satt fordi dette er de viktigste tjenestene vi yter våre medlemmer. Konsekvensene av strømbrudd er særlig dramatiske i sentrale strøk, der det meste vil «stoppe opp» i løpet av kort tid uten strømforsyning. Også de andre områdene vi forsyner blir stadig mer avhengig av en sikker strømforsyning. Hovedfokus i 2023 har vært å videreføre arbeidet med å sikre en trygg og god strømforsyning i hele konsesjonsområdet. Det legges stor vekt på å beholde den gode leveringskvaliteten, samtidig med at flere tiltak vil settes i verk i 2024, for å bedre den ytterligere. Et av fokuspunktene i vår planlegging av arbeid i nettet, er å legge til rette for alternativ forsyning når vi må koble kunder fra normal forsyning. Det betyr at vi f.eks. drifter og forsyner kunder via aggregat eller omkjøringskabler, der vi har mulighet til dette.

Alut har inngått avtale om overtagelse av Raipas trafostasjon fra Statnett. Stasjonen overtas fra 01.01.2024 og det vil framover bli jobbet med plan for reinvesteringer på stasjonen og de tekniske anleggene knyttet til stasjonen.

KILE – Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi, er en del av NVEs reguleringsystem og skal sikre at e-verkene holder en høy leveringssikkerhet. Ved bortfall av energileveransen til nettkunder får vi som nettleverandør redusert våre tillatte inntekter. KILE-kostnadene våre for 2023 er på 5,670 MNOK, mot 3,065 MNOK i 2022.

### Det Lokale Etilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2023 gjennomførte vi totalt 1050 tilsynsbesøk. Vi har en godkjent brannetterforsker som etterforsker alle branner i vårt område i samarbeid med Politiet, samt at vi bistår i andre nettselskapers konsesjonsområde ved behov. Totalt etterforsket vi 7 branner i 2023, 3 av disse var i eget forsyningsområde, mens de resterende var i andre konsesjonsområder i Finnmark.

DLE driver også utstrakt informasjonsarbeid, og særlig oppdatering og kursing av fagfolk i bransjen er et prioritert område.

### AKSA Vann AS

Bedriften har ansvaret for drift av konsernets fire kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2023 var på 38,196 GWh på de 4 kraftverkene. Dette er en reduksjon i forhold til 2022 da vi produserte 42,690 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 18,232 GWh i 2023. Dette er en reduksjon i kvantum i forhold til 2022 da samme verk produserte 19,943 GWh. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 1,84 GWh. Dette er lavere enn i 2022 da produksjonen på det samme kraftverket var 2,0 GWh. Det jobbes også med planer for rehabilitering av damanlegg på Mathisfoss, Stuevann og Kåven. Rehabilitering av damanleggene på Hakkstabben ble i hovedsak ferdigstilt i 2023



## AKSA Hjem AS

AKSA Hjem AS er konsernets bredbåndsselskap og eier, driver og utvikler fibernett i Alta, Kvæningen og Loppa Kommune. Selskapet leverer internett- og TV-tjenester til privatkunder i sitt utbyggingsområde, og hadde ved utgangen av året 7242 kunder tilknyttet fibernett i privatsegmentet. Vi leverer også linjekapasitet til næringskunder gjennom konsernets datterselskap Serit Eltele, samt utleie av fiberinfrastruktur til enkelte større kunder i offentlig sektor.

På produksiden fortsetter tidligere års tendenser med at kundene stadig velger høyere internetthastighet, mens andelen kunder som kjøper TV-tjenester er sakte synkende. Lokal tilstedeværelse og tilgjengelighet er selskapets ytterste konkurransefortrinn, vi har styrket tilgjengelighet og support med innføring av en kundevaktordning som håndterer alle kundeforhøvelser i alle konsernets kanaler på hverdager kl. 15.30-21.00 og helg/helligdager kl. 11.00-20.00.

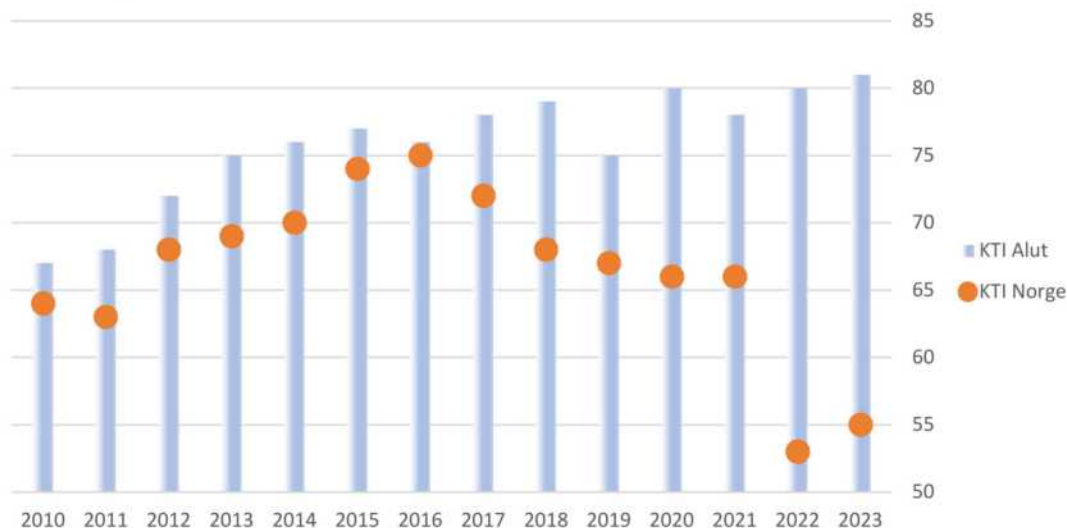
Selskapet håndterer også kundeservice, avregning og fakturering, kunde- og samfunnskommunikasjon, profilering og markedsføring for øvrige konsernselskaper.

## Fiberutbygging

I 2023 har vi ferdigstilt utbygging av fibernett i Korsfjord, Komagfjord og Øksfjordbotn.

## Kundetilfredshet

Kantar TNS har siden 2010 målt vår kundetilfredshet årlig, i 2023 ble denne målt samlet for alle konsernselskaper. Kundetilfredshetsindeksen (KTI) viser kunders generelle tilfredshet med oss, på en skala fra 0 til 100. Gjennomsnitt i kraftbransjen er på 55. Alta Kraftlag har over tid hatt en jevnt meget høy KTI, og ligger i 2023 på 81, som er 26 poeng over bransjesnittet. Scoren på 81 er det høyeste som er registrert av TNS Kantar.



## Synlighet og profilering

Vi har i 2023 opprettholdt og styrket våre sponsor- og samarbeidsavtaler med lokale lag og foreninger innen idrett og kultur. Vi har fokus på å støtte breddeaktivitet, der våre sponsormidler treffer flest mulig og med relativt lav terskel for deltakelse. Hovedfokus er fortsatt aktiviteter som favner barn og unge, eller har allmennyttige formål. Det er viktig for oss å profilere vår støtte til lokal

aktivitet og arrangementer, og vi er aktive med å vise frem våre samarbeidspartnere og -prosjekter i egne kanaler.

Vi har gjennom 2023 markert vårt 75-års jubileum. Dette er markert bl.a. med utdeling av 75 000,- hver måned gjennom hele året til ulike prosjekter og tiltak i regi av lag og foreninger. I tillegg har vi hatt barneskirenn i Alta sentrum, aktivitetsdag på friidrettsbanen på Aronnes og mye, mye mer. Alle som har fått midler har også bidratt til innslag og markeringer på sosiale medier.

#### **AKSA EI AS**

Selskapet driver med alle typer elektro- og fiberrelaterte tjenester innenfor- og utenfor konsernet. Vi har en drifts- og vedlikeholdsavtale med Sibelco Nordic på Stjernøya på deres høyspenningslinjer til Stjernøya og høyspenningsanlegg på øya. Vi er ansvarlig for drift av strømforsyningsanleggene ved Hamnefjell Vindpark AS og vi har drifts- og vedlikeholdsansvaret for Småkraft AS sitt kraftverk i Langdalselva på Alteidet.

I 2023 har selskapet inngått avtale med Finnmark Fylkeskommune på drift og oppfølging av tekniske anlegg rundt i Finnmark fylke. AKSA EI har også gjennomført oppdrag for Avinor. Selskapet håndterer også all montasje av elbilladere til eneboliger og borettslag og har også utført vedlikehold og feilsøk på Ishavsveien som har hurtigladestasjoner i Troms og Finnmark.

#### **Eierskap i andre selskaper**

Alta Kraftlag har en rekke eierposter i andre selskaper. For alle gjelder krav til verdiskaping, og vårt mål er å være en tydelig, forutsigbar og god eier der vi er involvert.

På overordnet nivå innen elektronisk kommunikasjon er vi engasjert i selskapet Ishavslink AS, som har som oppgave å bygge og drive fibernett og annen kommunikasjon i Finnmark. Ishavslink AS har siden 2008 bygget et transportnett for fiber som dekker store deler av Finnmark. Dette nettet ble satt i drift i 2009 og er i årene etter bygget ut videre, bl.a. fra Karasjok til Lakselv og fra Skaidi til Olderfjord. I 2021 har selskapet bygget fiber mellom Børselv og Laksefjord.

Finnmark Kraft, som vi stiftet i 2009 sammen med 7 andre eiere, ble vindkraftprodusent i 2011 gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen. Finnmark Kraft AS er hovedaksjonær i vindkraftparken Hamnefjell ved Båtsfjord. Hamnefjell vindpark produserte energi for første gang i 2017. Ved årsskiftet er vår investering i Finnmark Kraft AS på 96,250 MNOK, som gir en eierandel på 42,65%.

Arctic Wind AS har reinvestert i vindparken i Havøysund, eldre vindmøller er tatt ned og erstattet med færre vindmøller med større kapasitet pr. vindmølle. Vår eierandel i Arctic Wind AS er 18,94%.

I bygget Kunnskapsparken Alta AS eier vi 33,33% av aksjene. I bygget finner vi flere selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er Finnmark Kraft AS, Serit Eltele AS og Orinor AS.

Kunnskapsparken Origo AS fusjonerte i 2020 med Kirkenes Næringshage AS og har skiftet navn til Orinor AS. Orinor har videre gjennomført emisjon i 2022 for å utvide aksjonærkretsen, vår eierandel er dermed redusert fra 25,54% AS til 17,65 %.

#### **Konsernforhold**

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene Alut AS, AKSA Vann AS, AKSA Hjem AS, AKSA EI AS, Eltele AS, Origo Kapital AS og Nordavind AS.

Datterselskapene Alut AS, AKSA EI AS, AKSA Hjem AS og AKSA Vann AS er 100% eid av Alta Kraftlag SA.



**Eierskapet per 31.12.2023**

<i>Selskap:</i>	<i>Eid av:</i>	<i>Eierandel:</i>
Alut AS	Alta Kraftlag SA	100%
AKSA Vann AS	Alta Kraftlag SA	100%
AKSA EI AS	Alta Kraftlag SA	100%
AKSA Hjem AS	Alta Kraftlag SA	100%
Serit Eltele AS:	Alta Kraftlag	76,0 %
	Repvåg Kraftlag	7,9 %
	Luostejok Kraftlag	6,7 %
	Øvrige	9,4 %
Origo Kapital AS:	Alta Kraftlag	68,7 %
	Repvåg Kraftlag	31,3 %
Nordavind AS	Alta Kraftlag	100%

Eltele AS er til stede på de fleste større steder i Finnmark. Selskapet har hovedkontor i Alta. Selskapets virksomhet er innenfor IKT-bransjen med fokus på programvareutvikling, ASP-, drifts- og bredbåndstjenester for kunder i hele landet.

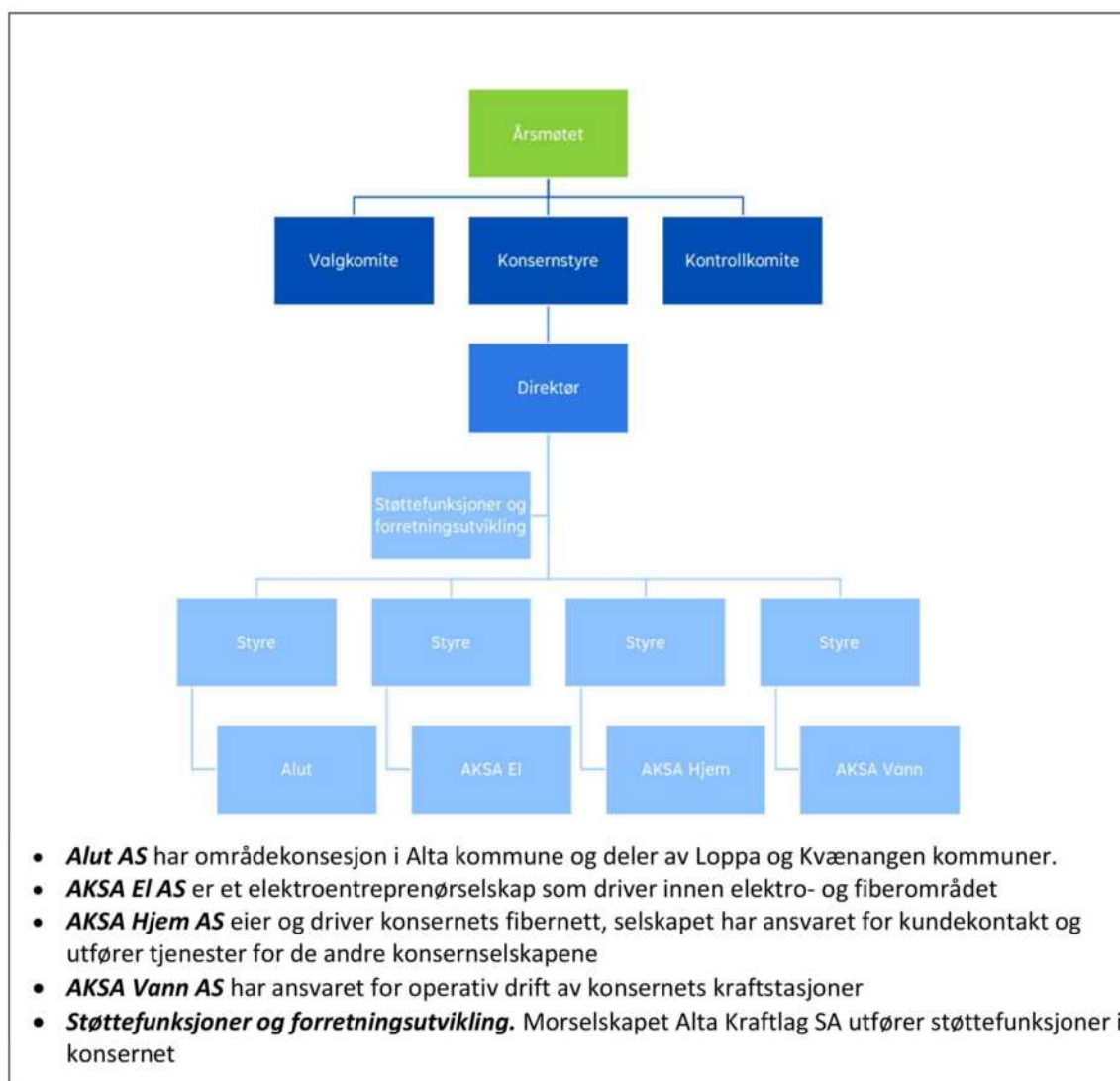
Origo Kapital AS er et investeringsselskap uten ansatte. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta Kraftlag og Repvåg Kraftlag. Origo Kapital AS er ved årsskiftet fullinvestert og det jobbes kun med realisering av aksjeposter i selskapet.

Konsernets årsresultat (før minoritetsinteresser) ble et overskudd på 26,285 MNOK. Ved årets slutt var det 103 personer ansatt i konsernet. Av disse er 36 ansatte i Eltele AS og 67 i Alta Kraftlag SA.



## Organisasjon og arbeidsmiljø

Alta Kraftlag SA med datterselskaper er pr. 31.12.2023 organisert som vist nedenfor.



Sykefraværet i 2023 var på 4,4 %, mot et fravær på 6,39% i 2022. Vi har hatt en arbeidsulykke som medførte fravær i 2023.

Bedriften har et Arbeidsmiljøutvalg som setter ned en gruppe som lager opplæringsplan for året som kommer. I tillegg lages planer for internt tilsyn, her sjekkes det at vi arbeider etter instruksjer. HMS er første sak på alle ledermøter og styremøter i laget.

Styret kjenner ikke til at bedriften forurensrer det ytre miljø utover det som er normalt innen bransjen.

Morselskapet og alle datterselskaper er sertifisert som Miljøfyrtårn i 2023 (hovedkontormodellen).

### Likestilling

Morselskapet og heleide datterselskaper har pr utgangen av året 67 ansatte, av disse er 15 kvinner (22%). Kvinneandelen i administrative stillinger utgjør 17%, mens andelen av kvinner i lederstillinger utgjør 20%.

Gjennomsnittslønn pr. år for kvinner og menn i heltidsstillinger i morselskap og heleide datterselskap utgjorde henholdsvis kr 640 734,- og kr 640 805,-. Selskapet har 1 kvinnelig og 1 mannlig ansatt i deltidsstilling. Selskapet har som regel at likt arbeid skal gi lik lønn.

Selskapet arbeider aktivt for likestilling innenfor virksomheten. Ved rekruttering, både internt og eksternt prioriteres personlige kvalifikasjoner fremfor kjønn. Det underrepresenterte kjønn vil i større grad bli oppfordret til å søke. På denne måten vil laget forsøke å øke kvinneandelen i de stillingskategorier hvor denne er særskilt lav.

### Tiltak for å hindre diskriminering mv.

Bedriften arbeider for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Ved rekruttering skal det tas hensyn til nødvendig kompetanse for stillingene.

### Styreansvar

Det er tegnet styreansvarsforsikring i konsernet. Alle styremedlemmer, daglige ledere, medlem i ledelsen, medlem i bedriftsforsamling eller tilsvarende i morselskap og heleide datterselskap er omfattet av forsikringen. Forsikringen er begrenset oppad til 20 MNOK og dekket det personlig rettslige erstatningsansvaret som et medlem kan bli ilag.

### Årets resultater, utvikling i resultat og stilling (morselskapet)

	2023	2022	2021
Driftsinntekter	8 071 070	6 424 216	10 207 080
Driftsresultat	-14 122 804	9 326 563	-10 050 121
Årsresultat	1 391 942	169 631 345	13 906 806
	2023	2022	2021
Balansesum	937 336 522	1 015 638 407	863 782 240
Egenkapital	810 111 570	808 720 628	639 089 282
Egenkapitalprosent	86,42%	79,63%	73,98%

Driftsinntektene i Alta Kraftlag SA var i 2023 på 8,071 MNOK, i 2022 var inntektene på 6,424 MNOK.

Årsresultatet er et overskudd på kr 1 390 942,- for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 26 285 089,- for konsernet, begge tall etter skatt (for konsernet er overskuddet før minoritetsinteresser).

Disponering av årets resultat:

- Overføres til annen egenkapital kr 1 390 942

Årsregnskapet gir en rettviseende oversikt over utviklingen i foretaket, for resultatet i regnskapsåret og stillingen ved regnskapsårets slutt.

Konsernet har på balansedagen ubenyttet kredittramme for å ta høyde for at innbetalinger fra kunder og utbetalinger til leverandører ikke nødvendigvis skjer til samme tid. Risiko for tap på kundefordringer er forholdsvis lav, ved at det er inngått gjennomfaktureringsavtale for nettleie som er sikret med bankgaranti.





### **Forsknings- og utviklingsaktiviteter**

Alta Kraftlag deltar i FoU-prosjektet EGG som er godkjent av NVE. Prosjektet har som mål å utvikle ny teknologi og sensorer for å hindre avbrudd som følge av snø- og islaster, samt ta i bruk sensorer for å overvåke tilstand og status i strømmnett. Kostnadene til dette prosjektet i 2023 er på kr. 500 000,- og er dekket innen rammene som NVE har godkjent.

### **Finansiell risiko**

Konsernet Alta Kraftlag er utsatt for finansiell risiko på en del områder. Alta Kraftlag har som målsetting å ha god kontroll med risikoene som driften og finansiering av denne medfører. Det er to hovedutfordringer knyttet til driften:

1. **Kreditt- og likviditetsrisiko**

Kredittrisiko er risiko for finansielle tap dersom en kunde ikke klarer å oppfylle forpliktelser. Konsernets kredittrisiko knytter seg i det vesentlige til oppgjør for fordringer, herunder ligger den største risikoen i konsernets kundefordringer. Kredittrisikoen på kundefordringene knytter seg til kundens betalingsevne. Likviditetsoppfølging har vært og er en prioritert oppgave. Styring, måling og kontroll av likviditet gjøres på alle nivåer i laget.

2. **Valutarisiko**

All handel med kraft (nettap og produksjon) skjer på etablert markedsplass der det handles i Euro. Alta Kraftlag handler ikke direkte på kraftbørsen, men bruker annet selskap som motpart for handler, derigjennom sikres priser i norsk valuta. Styret i Alta Kraftlag har behandlet risiko knyttet til evt. lån i utenlandsk valuta, her har styret vedtatt at eventuelle lån skal gjøres i norske kroner.

### **Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger etter åpenhetsloven**

Redegjørelse for aktsomhetsvurderingen blir publisert 30.06.2024.

### **Fortsatt drift/framtidsutsikter/hendelser etter balansedagen**

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for vurderingen ligger en vurdering av lagets finansielle stilling i forhold til potensielle forpliktelser.

Alta Kraftlag SA har eierskap i vindkraftverk lokalisert i Båtsfjord og Måsøy kommuner i Troms og Finnmark. Det er i de enkelte selskapene gjennomført nedskrivningsvurderinger som følge av innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft. Selskapene har ikke funnet grunnlag for nedskrivninger i sine balanseverdier og det er heller ikke gjort nedskrivninger av verdiene i Alta Kraftlag SA.



Det har ellers ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for regnskapet. Årsregnskapet gir en rettviseende oversikt over utviklingen i foretaket, for resultatet i regnskapsåret og stillingen ved regnskapsårets slutt.

Alta, 07.05.2024

Odd Arne Rasmussen  
Styreleder

Monika Olsen  
Nestleder

Marianne Nielsen  
Styremedlem

Tor Erland Nilsen  
Styremedlem

Kristin Anita Hansen  
Styremedlem

Wenke Bellika Nikolaisen  
Styremedlem

Kåre Finjord  
Styremedlem

Per-Erik Ramstad  
Adm. Direktør



## Resultatregnskap 2023

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Resultatregnskap 2023		Alta Kraftlag SA	
2022	2023	Beløp i 1000 kroner		2023	2022
<b>DRIFTSINNEKTER OG -KOSTNADER</b>					
16 408	21 792	Salg kraft og kraftproduksjon	2		
106 440	103 098	Nettleie	2,3		
45 132	46 391	Inntekt fiber	2		
127 151	130 722	Annen driftsinntekt	2	8 071	6 424
<b>295 131</b>	<b>302 003</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>8 071</b>	<b>6 424</b>
17 597	11 212	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	2		
7 119	7 812	Kjøp av fibertjenester	2		
63 357	70 214	Varekostnad	2		
83 968	86 673	Lønnskostnad	2,4,5	8 399	7 898
35 304	36 574	Avskrivning på varige driftsmidler	2,6	3 884	3 890
-20 023		Nedskrivning av varige driftsmidler	2	0	-20 023
49 728	61 139	Andre driftskostnader	2,4	9 912	5 333
<b>237 049</b>	<b>273 624</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>22 194</b>	<b>-2 902</b>
<b>58 082</b>	<b>28 379</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>-14 123</b>	<b>9 327</b>
<b>FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER</b>					
707	2 827	Utbytte		16 333	21 396
4 972	9 249	Renteinntekter		7 315	3 360
1 762	1 599	Resultatandel fra tilknyttede selskaper	7		
145 540	1 066	Andre finansinntekter		921	145 528
		Nedskrivning av varige driftsmidler			
5 145	6 672	Rentekostnader		6 482	4 000
833	680	Andre finanskostnader		11	12
<b>147 003</b>	<b>7 389</b>	<b>Netto finansposter</b>		<b>18 075</b>	<b>166 272</b>
<b>205 085</b>	<b>35 768</b>	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>3 953</b>	<b>175 599</b>
13 861	9 483	Skattekostnad på ordinært resultat	8	2 562	5 968
<b>191 224</b>	<b>26 285</b>	<b>ÅRETS RESULTAT</b>		<b>1 391</b>	<b>169 631</b>
-178	336	Minoritetens andel av årets resultat	7		
<b>191 402</b>	<b>25 949</b>	<b>Majoritetens andel av årets resultat</b>			
<b>OVERFØRINGER OG DISPONERINGER</b>					
		Overført til annen egenkapital		1 391	169 631
		<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>1 391</b>	<b>169 631</b>



## Balanse pr 31.12.2023

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Balanse pr 31.12.2023		Alta Kraftlag SA	
2022	2023	Beløp i 1000 kroner		2023	2022
		<b>EIENDELER</b>	<b>Noter</b>		
		<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
		<b>Immaterielle eiendeler</b>			
798	0	Utsatt skattefordel	8		
20	9	Konsesjon, pantent, lisens	6		
163	163	Leierett traforom		163	163
		<b>Varige driftsmidler</b>			
84 543	81 988	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	6	81 988	84 543
362 360	389 281	Fordelingsanlegg	6		
79 632	72 131	Fiberoptisk anlegg	6		
51 544	69 523	Bygninger og tomter	6	60 523	42 646
15 664	19 220	Transportmidler, inventar og utstyr	6	410	421
22 468	36 867	Anlegg under utførelse	6	6 997	1 312
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
		Investeringer i datterselskap	7	456 146	456 146
90 742	90 945	Investeringer i tilknyttede selskaper	7	94 928	94 928
52 899	55 487	Investeringer i andre selskap	9	52 816	51 894
		Langsiktige fordringer på konsernselskap	10	20 749	29 685
11 521	10 496	Andre langsiktige fordringer	5,11	14 428	8 182
<b>772 357</b>	<b>826 109</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>789 148</b>	<b>769 920</b>
		<b>OMLØPSMIDLER</b>			
15 602	11 113	Varelager	12		
26 634	26 863	Kundefordringer		128	1 188
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap	10	13 493	95 018
15 299	24 892	Andre kortsiktige fordringer	3	2 056	889
2 576	2 388	Aksjer og obligasjoner			
224 947	177 521	Likvide midler	13	132 512	148 624
<b>285 058</b>	<b>242 776</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>148 189</b>	<b>245 719</b>
<b>1 057 414</b>	<b>1 068 884</b>	<b>SUM EIENDELER</b>		<b>937 337</b>	<b>1 015 638</b>



## Balanse pr 31.12.2023

Beløp i 1000 kroner

Konsern		Balanse pr 31.12.2023		Alta Kraftlag SA	
2022	2023	Beløp i 1000 kroner		2023	2022
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>					
<b>Opptjent egenkapital</b>					
858 642	884 571	Annen egenkapital	14	810 112	808 721
<b>858 642</b>	<b>884 571</b>	<b>Sum egenkapital før minoritetsinteresser</b>		<b>810 112</b>	<b>808 721</b>
4 698	4 787	Minoritetsinteresser	7,14		
<b>863 340</b>	<b>889 358</b>	<b>Sum egenkapital</b>		<b>810 112</b>	<b>808 721</b>
<b>GJELD</b>					
<b>Avsetning for forpliktelser</b>					
6 379	0	Pensjonsforpliktelser	5		
	4 406	Utsatt skatt	8	382	611
<b>6 379</b>	<b>4 406</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>382</b>	<b>611</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>					
127 479	112 704	Gjeld til kredittinstitusjoner	11	110 500	126 250
41	0	Annen langsiktig gjeld			
<b>127 520</b>	<b>112 704</b>	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>110 500</b>	<b>126 250</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
21 340	33 825	Leverandørgjeld		7 769	752
4 015	3 263	Betalbar skatt	8	2 093	1 047
8 051	8 840	Skyldig offentlige avgifter		560	418
	240	Avsatt utbytte	14		
		Gjeld til konsernselskap	10	3 923	76 133
26 769	16 249	Annen kortsiktig gjeld	3	1 998	1 707
<b>60 175</b>	<b>62 417</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>16 343</b>	<b>80 056</b>
<b>1 057 414</b>	<b>1 068 884</b>	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>937 337</b>	<b>1 015 638</b>

Alta, 07.05.2024

Odd Arne Rasmussen  
Styreleder

Monika Olsen  
Nestleder

Marianne Nielsen  
Styremedlem

Tor Erland Nilsen  
Styremedlem

Kristin Anita Hansen  
Styremedlem

Wenke Bellika Nikolaisen  
Styremedlem

Kåre Finjord  
Styremedlem

Per Erik Ramstad  
Adm.direktør



## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslov og god regnskapsskikk.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

### Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen. Investeringer med 20-50 % eie av stemmeberettiget kapital og betydelig innflytelse, defineres som tilknyttede selskaper.

Følgende selskaper inngår i konsernet 31.12.:

Mor- og datterselskaper	Eierandel
Alta Kraftlag SA	
Nordavind AS	100 %
AKSA EI AS	100 %
AKSA Hjem AS	100 %
Alut AS	100 %
AKSA Vann AS	100 %
Eltele AS	76 %
Origo Kapital AS	69 %
<b>Tilknyttede selskaper</b>	
Finnmark Kraft AS	43 %
Kunnskapsparken AS	33 %
Finnmarkskonferansen AS	24 %
Porsa Kraftlag AS	20 %

### Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.

I konsernregnskapet benyttes egenkapitalmetoden som prinsipp for investeringer i tilknyttede selskaper. Bruk av metoden fører til at regnskapsført verdi i balansen tilsvarer andelen av egenkapitalen i det tilknyttede selskapet, korrigert for eventuelle gjenværende merverdier fra kjøpet og urealiserte internergevinster. Resultatandelen i resultatregnskapet baseres på andelen av resultatet etter skatt i det tilknyttede selskapet, og korrigeres for eventuelle avskrivninger på merverdier og urealiserte gevinster. I resultatregnskapet vises resultatandelen under finansposter.

### Konsolideringsprinsipper

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet).

I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

### Regnskapsprinsipper

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og balanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

### Mer/mindreinntekt

Nettvirksomheten reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Med grunnlag i indeksregulerte kostnader. Dersom selskapets bokførte inntekt overstiger inntektsrammene (merinntekt) fra NVE skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt) kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige nett-tariffene. Det foretas renteberegning av mer-/mindreinntekt renteberegnes på grunnlag av gjennomsnittlig saldo. Renten fastsettes årlig av NVE. Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som rentekostnader/renteinntekter.

### Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uoppfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Avsetning til forventede garantiarbeider føres som kostnad og avsetning for forpliktelser. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

### Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

### Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter).

For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendelen. Renter knyttet til tilvirkning av anleggsmidler kostnadsføres. Eget arbeid på driftsmidler aktiveres til selvkost.

### Immaterielle eiendeler og goodwill

Goodwill har oppstått i forbindelse med kjøp av datterselskap. Goodwill avskrives over forventet levetid.

Utgifter til egne utviklingsaktiviteter kostnadsføres løpende. Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balansført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

### Varige driftsmidler

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid ("knekkpunktmetoden"). Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøpet.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i andre aksjer mv. Utdelinger regnskapsføres i utgangspunktet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.



#### **Nedskrivning av anleggsmidler**

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

#### **Anleggskontrakter**

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullfølelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

#### **Fordringer**

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

#### **Investeringer i børsnoterte aksjer**

For kortsiktige investeringer i børsnoterte aksjer brukes markedsverdi prinsippet. Verdien i balansen tilsvarer markedsverdien av investeringene pr. 31.12. Mottatt utbytte, og realiserte og urealiserte gevinster/tap, resultatføres som finansposter.

#### **Gjeld**

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

#### **Garantiarbeider/reklamasjoner**

Garantiarbeider/reklamasjoner knyttet til avsluttede salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimert beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av for eksempel endring i kvalitets sikringsrutiner og endring i produktspekter. Avsetningen føres opp under "Annen kortsiktig gjeld", og endringen i avsetningen kostnadsføres.

#### **Pensjoner**

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har ytelsesplaner.

Typisk er en ytelsesplan en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalte beløp til forsikringsselskap), justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsstid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).





## Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt, endring i utsatt skatt og formuesskatt. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som reduksjon av balanseført beløp på investering i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Selskapets største kraftverk er 5.500 kVA og plikter ikke å svare grunnrente.

Selskapet svarer eiendomskatt av eiendommer og kraftverk. Eiendomskatt er klassifisert som annen driftskostnad.

## Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

## Note 1 Virksomhetsoverdragelse

Som følge av innførte krav om selskapsmessig og funksjonelt skille i Energiloven for nettselskap med inntektsrammer har selskapet solgt nettvirksomheten til Alut AS, bredbåndsvirksomheten til AKSA Hjem AS og entreprenørvirksomheten til AKSA EI AS.

Overføring er gjennomført som virksomhetsoverdragelser, med virkning fra 1. januar 2021, til de nystiftede datterselskapene. Datterselskapene hadde ikke egen virksomhet forut for overdragelsen.

Søknad om skattelempe ble innvilget 23.11.2020 slik at det ikke er beregnet skattemessig gevinst ved salg av virksomhetsområdene. Et av vilkårene for skattelempe er:

-Skattemessige inngangsverdier, avskrivningsgrunnlag og ervervstidspunkter mv. tilknyttet de overførte virksomhetene videreføres hos datterselskapene med skattemessig kontinuitet. ...datterselskapene trer inn i skattemessige forpliktelser og skatteposisjoner knyttet til de overførte virksomhetene.

Dersom Alta Kraftlag SA skulle realisere aksjer i datterselskaper vil en forholdsmessig andel av den fritatte gevinsten pr. aksje forfalle til betaling. Gevinst som det ikke er beregnet skatteforlignelse av utgjør for Alut AS 82 MNOK, AKSA Hjem AS 123 MNOK og AKSA EI AS 35 MNOK.

I noteopplysninger for avskrivninger er det presentert opprinnelig anskaffelseskost og akkumulerte avskrivninger for overtatte anleggsmidler. Noteopplysning for skatt viser skattemessige verdier for overtatte eiendeler og evt. forpliktelser.

## Note 2 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

### Konsernet

	Produksjon	Nett-virksomhet	Fiber	Øvrig virksomhet	Sum selskap
Energisalg	13 462			8 330	21 792
Nettinntekter		103 098			103 098
Andre driftsinntekter	120	2 389	46 391	128 213	177 113
Sum driftsinntekter	13 582	105 487	46 391	136 543	302 003
Kraftkjøp/nettapp		12 535		7 282	19 817
Nettleie i sentralnettet		-8 606			-8 606
Andre driftskostnader	7 756	52 261	36 549	165 845	262 412
Sum driftskostnader	7 756	56 190	36 549	173 127	273 624
Driftsresultat	5 826	49 297	9 842	-36 584	28 379



### Note 3 Segmentinformasjon for monopolvirksomhet

#### Konsernet

	Regionalnett	Distribusjonsnett	Sum
Brutto inntektsramme 2023	10 095	102 572	112 667
-Årets KILE		5 670	5 670
<b>Netto inntektsramme 2023</b>	<b>10 095</b>	<b>96 902</b>	<b>106 997</b>
Kostnader overliggende nett	-9 668	1 063	-8 605
Eiendomsskatt	-	2 552	2 552
Godkjente FoU-kostnader	-	500	500
Innbetalte Elhub-gebyrer	-	1 158	1 158
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	-531	3 470	2 939
<b>Samlet tillatt inntekt</b>	<b>-104</b>	<b>105 645</b>	<b>105 541</b>
<b>Fakturert inntekt</b>		<b>85 920</b>	<b>85 920</b>
<b>Årets mer-/mindreinntekt</b>	<b>104</b>	<b>-19 725</b>	<b>-19 621</b>
Mer-/mindreinntekt 31.12.2022	-104	9 118	9 014
<b>Årets mer-/mindreinntekt</b>	<b>104</b>	<b>-19 725</b>	<b>-19 621</b>
Mer-/mindreinntekt pr. 31.12.2023	-	-10 607	-10 607
Merinntekt rentesaldo 31.12.2023	-2	-33	-35
Avkastningsgrunnlag	69 074	318 833	387 907
Driftsresultat	1 851	27 491	29 342
Avkastning	2,68 %	8,62 %	7,56 %

### Note 4 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Konsernet			Morselskapet	
2023	2022	Lønnskostnader	2023	2022
71 231	73 498	Lønninger	6 420	6 285
-741	-1 750	Herav aktivert lønn	0	
909	309	Arbeidsgiveravgift	103	
6 536	7 458	Pensjonskostnader	-698	-120
8 737	4 452	Andre ytelser	2 574	1 733
<b>86 673</b>	<b>83 968</b>	<b>Sum</b>	<b>8 399</b>	<b>7 898</b>
103	100	Antall årsverk	8	8

#### Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 564	701	303
Pensjonsutgifter	365		
Annen godtgjørelse	16		

Selskapet har ingen forpliktelser til daglig leder ved eventuell opphør eller endring av ansettelsesforhold. Det foreligger ingen avtaler angående bonuser, overskuddsdeling eller lignende ytelser.

#### Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	Konsernet	Morselskapet
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	570	150
Andre attestasjonstjenester	7	7
Annen bistand	15	15
<b>Sum</b>	<b>592</b>	<b>172</b>



## Note 5 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 8 personer i selskapet og 103 personer i konsernet. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser, som i hovedsak bestemmes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap. Selskapet har også en avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). I tillegg til den kollektive pensjonsordningen har ledende ansatte en tilleggspensjon som finansieres over selskapets drift. Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Konsekvensene av nye uførepensjonsregler og innarbeidelse av levealderjustering for personer født i 1954 og senere er innarbeidet i beregningen. Begge endringene behandles som planendringer og gir som en engangseffekt et stort beløp til inntektsføring.

### Netto pensjonskostnad i morselskapet

	2023		2022	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 078	209	1 134	204
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 786	156	1 849	93
Forventet avkastning	-4 897		-3 365	
Adm.kostnad/rentegaranti	81		68	
Resultatført aktuariell tap (gevinst)				
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>-952</b>	<b>365</b>	<b>-313</b>	<b>297</b>

### Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2023		2022	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	93 359	4 662	95 546	5 012
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering				
<b>Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>93 359</b>	<b>4 662</b>	<b>95 546</b>	<b>5 012</b>
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	99 796		98 096	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-5 555	459	-2 994	-257
<b>Netto pensjonsmidler/-forpliktelser</b>	<b>-11 992</b>	<b>5 121</b>	<b>-5 544</b>	<b>4 755</b>

### Netto pensjonskostnad i konsernet

	2023		2022	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	7 540	209	8 135	204
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	4 863	156	3 119	93
Forventet avkastning	-7 634		-5 173	
Adm.kostnad/rentegaranti	273		253	
Resultatført aktuariell tap (gevinst)	62			
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>5 104</b>	<b>365</b>	<b>6 334</b>	<b>297</b>



## Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2023		2022	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	156 466	4 662	157 957	5 012
<b>Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>156 466</b>	<b>4 662</b>	<b>157 957</b>	<b>5 012</b>
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	152 111		148 306	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-9 649	459	-8 029	-257
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>-5 294</b>	<b>5 121</b>	<b>1 624</b>	<b>4 755</b>

### Økonomiske forutsetninger

	2023	2022
Diskonteringsrente	3,70 %	3,00 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,90 %	4,70 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
Årlig forventet G-regulering	3,50 %	3,25 %

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring (tabell K 2005) når det gjelder demografiske faktorer.

\*Datterselskapet Eltele AS har en innskuddsbasert pensjonsordning.

## Note 6 Varige driftsmidler

### Morselskapet

	Kraftverk	Biler og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	119 199	2 785	56 354	178 338
Tilgang	234	82	18 878	19 194
Avgang		467		467
Anskaffelseskost 31.12.	119 433	2 400	75 232	<b>197 065</b>
Akk.nedskrivninger 31.12.				-
Akk. avskrivninger 31.12.	37 446	1 991	14 710	54 147
<b>Balanseført verdi 31.12.</b>	<b>81 988</b>	<b>410</b>	<b>60 523</b>	<b>142 922</b>

Årets avskrivninger	2 789	93	1 002	<b>3 884</b>
---------------------	-------	----	-------	--------------

Lineær avskrivningssats	2-4%	6-33%	2-4%
Forventet levetid	25-50 år	3-15 år	25-50 år

Anlegg under utførelse utgjør kr. 6.997, og gjelder kraftverk og ladestasjon

Disse driftsmidlene avskrives ikke.

### Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	0
Biler	Opp til 3 år	0



Konsernet

	Kraftverk	Fordelings- anlegg	Biler og utstyr	Nettanlegg	Bygninger og tomter	Konsesjon, lisens, patent	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	119 199	727 212	63 229	261 372	65 991	58	1 237 061
Tilgang	234	39 879	9 274	6 887	19 125	-	75 399
Avgang	-	-	8 098	-	-	-	8 098
Anskaffelseskost 31.12.	119 433	767 091	64 405	268 259	85 116	58	1 304 362
Akkumulerte nedskrivninger 31.1	-	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12	37 446	377 810	45 186	196 128	15 595	50	672 215
<b>Balanseført verdi 31.12.</b>	<b>81 988</b>	<b>389 281</b>	<b>19 220</b>	<b>72 131</b>	<b>69 523</b>	<b>9</b>	<b>632 151</b>

Årets avskrivninger **2 789**    **12 959**    **5 279**    **14 388**    **1 147**    **12**    **36 574**

Lineær avskrivningssats	2-4%	1-4%	6-33%	6-20%	2-4%	20 %
Forventet levetid	25-50 år	25-70 år	3-15 år	5-15 år	25-50 år	5 år

Anlegg under utførelse utgjør kr. 36.867, og gjelder både høyspentlinjer, lavspentlinjer, nettstasjoner, trafoer, fiberkabelanlegg, kraftverk og ladestasjoner.

Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	1 456
Biler	Opp til 3 år	1 194



## Note 7 Datterselskap og tilknyttet selskap

### Morselskapet

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balanseført verdi
AKSA EI AS	Alta	100 %	9 925	2 188	2 523
AKSA Hjem	Alta	100 %	83 300	3 886	83 152
Alut AS	Alta	100 %	426 717	23 762	364 084
AKSA Vann AS	Alta	100 %	716	2 888	30
Noravind AS	Alta	100 %	-51	0	94
Eltele AS	Alta	76 %	11 559	1 450	4 363
Origo Kapital AS	Alta	69 %	6 449	-37	1 900
<b>Balanseført verdi 31.12.</b>					<b>456 146</b>

Tilknyttet selskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balanseført verdi
Finnmark Kraft AS	Alta	43 %	174 844	-2 384	86 696
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	33 %	26 564	3 713	8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	78	-78	107
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	37 502	6 986	120
<b>Balanseført verdi 31.12.</b>					<b>94 928</b>

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2022

### Konsernet

Datterselskap konsolideres i konsernregnskap, og tilknyttede selskap regnskapsføres etter EK-metoden.

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
AKSA EI AS	2 188	9 925	0	0
AKSA Hjem AS	3 886	83 300	0	0
Alut AS	23 762	426 717	0	0
AKSA Vann AS	2 888	716	0	0
Noravind AS	0	-51	0	0
Eltele AS	1 450	11 559	2 771	348
Origo Kapital AS	-37	6 449	2 019	-12
<b>SUM</b>	<b>34 137</b>	<b>538 615</b>	<b>4 787</b>	<b>336</b>

Tilknyttede selskap	Anskaffelseskost	Andel EK 01.01	Resultatandel	Utbytte	Korrigering EK	Andel EK 31.12
Finnmark Kraft AS	96 250	75 587	-1 017			74 571
Kunnskapsparken Alta AS	8 004	7 617	1 238			8 855
Finnmarkskonferansen AS	54	37	-19			19
Porsa Kraftlag	120	7 500	1 397	-1 397		7 500
<b>SUM</b>	<b>104 428</b>	<b>90 741</b>	<b>1 599</b>	<b>-1 397</b>	<b>-</b>	<b>90 945</b>

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2022



## Note 8 Skatt

### Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2023	2022	2023	2022
<b>Midlertidige forskjeller</b>			
15 850	10 626	17	222
14	36		
-791	-400	-	-
-641	-184	-	3
175	-6 379	6 872	788
10 643	-9 013	-	-
1 394	1 742	1 412	1 765
-55	-55		
26 589	-3 627	8 301	2 777
13 225	19 809	-6 563	
<b>39 814</b>	<b>16 182</b>	<b>1 738</b>	<b>2 777</b>
<hr/>			
8 760	3 561	382	611
<hr/>			
4 353	4 358		
<b>4 406</b>	<b>-798</b>	<b>382</b>	<b>611</b>

### Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2023	2022	2023	2022
<b>Grunnlag for betalbar skatt</b>			
47 675	43 411	3 953	175 599
-17 234	-6 986	-17 103	-166 679
30 441	36 425	-13 150	8 920
-30 214	-44 746	-5 522	-22 359
<b>Ikke fradragsberettigede avsetninger S-lag</b>			
<b>227</b>	<b>-8 321</b>	<b>-18 672</b>	<b>-13 439</b>
-21	-5	0	0
0	0	12 109	13 439
<b>Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)</b>			
<b>206</b>	<b>-8 326</b>	<b>-6 563</b>	<b>0</b>

2023	2022	2023	2022
<b>Fordeling av skattekostnaden</b>			
Betalbar skatt (22 % av grunnlag)			
4 153	5 924	0	0
4 153	5 924	0	0
5 204	9 843	-229	4 919
698	2	698	2
2 093	1 047	2 093	1 047
-2 664	-2 957		
<b>9 483</b>	<b>13 861</b>	<b>2 562</b>	<b>5 968</b>
<hr/>			
20 %	32 %	65 %	3 %
<b>Betalbar skatt i balansen</b>			
5 927	6 971	2 093	1 047
-2 664	-2 957		
<b>3 263</b>	<b>4 015</b>	<b>2 093</b>	<b>1 047</b>

### Avstemming av årets skattekostnad:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	3 953
Permanente forskjeller	-17 103
Grunnlag for beregning skatt i resultatregnskapet	-13 150
Beregnet skatt, 22%	-2 893
Skattekostnad i resultatregnskapet	2 562
Differanse	5 455
Formuesskatt	2 093
For mye/lite avsatt tidligere år	698
22% skatt av mottatt konsernbidrag	2 664
Rest differanse	0



## Note 9 Andre aksjer og andeler

### Morselskapet

	Eierandel	Balansført verdi
Arctic Wind AS	19 %	40 000
Nordlysbadet AS	15 %	4 115
Orinor AS	18 %	3 111
Avju Solutions	14 %	2 998
Ishavslink AS	17 %	1 043
North Energy ASA		826
Andre langsiktige aksjer/investeringer		722
<b>Balansført verdi 31.12.</b>		<b>52 816</b>

Med unntak av North Energy ASA er det ingen kjent markedsverdi for investeringene.

## Note 10 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

### Morselskapet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2023	2022	2023	2022
Foretak i samme konsern m.v.	1 333	-262	32 909	124 703
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
<b>Sum</b>	<b>1 333</b>	<b>-262</b>	<b>32 909</b>	<b>124 703</b>

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2023	2022	2023	2022
Foretak i samme konsern	0	0	3 802	131
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 802</b>	<b>131</b>

## Note 11 Fordringer og gjeld

Konsernet			Morselskapet	
2023	2022		2023	2022
Fordringer med forfall senere enn ett år				
10 496	11 521	Andre langsiktige fordringer	14 428	8 182
<b>10 496</b>	<b>11 521</b>	<b>Sum</b>	<b>14 428</b>	<b>8 182</b>
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år				
33 251	67 027	Gjeld til kredittinstitusjoner	31 750	66 500
<b>33 250</b>	<b>67 026</b>	<b>Sum</b>	<b>31 750</b>	<b>66 500</b>

Som sikkerhet for alle kreditter i bank og pansettelser er det avgitt negativ pantsettelseserklæring.

2023	2022		2023	2022
2 204	1 229	<b>Gjeld sikret ved pant</b>		
<b>Balansført verdi av pantsatte eiendeler</b>				
7 875	6 505	Varige driftsmidler		
10 000	10 000	Kundefordringer		
1 581	2 862	Varelager		
<b>19 456</b>	<b>19 367</b>	<b>Sum</b>		
<b>Kreditter</b>				
28 500	28 500	Ubenyttet kassekredittramme	25 000	25 000
<b>28 500</b>	<b>28 500</b>	<b>Sum</b>	<b>25 000</b>	<b>25 000</b>





## Note 12 Varer

Konsernet			Morselskapet	
2023	2022		2023	2022
11 513	16 002	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	0	0
-400	-400	Nedskrivning varelagerbeholdning (ukurans)	0	0
<b>11 113</b>	<b>15 602</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Note 13 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet			Morselskapet	
2023	2022	Bundne bankinnskudd	2023	2022
3 737	3 400	Skattetreksmidler	510	421

## Note 14 Egenkapital

### Morselskapet

	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital		
Egenkapital 01.01.	808 721	808 721
Årets resultat	1 391	1 391
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>810 113</b>	<b>810 113</b>

### Konsernet

Årets endring i egenkapital	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Egenkapital 01.01.	858 642	4 698	863 340
Årets resultat	25 949	336	26 285
Kjøp av egne aksjer	-21	-7	-28
Avsatt utbytte		-240	-240
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>884 571</b>	<b>4 787</b>	<b>889 358</b>

