



# FINNÅS KRAFTLAG

## Årsrapport 2023



## Innhald

|                                             |    |
|---------------------------------------------|----|
| Medan me ventar .....                       | 4  |
| Nøkkeltal .....                             | 7  |
| Finnås Kraftlag SA (Konsern).....           | 7  |
| Finnås Kraftlag AS (Marknad).....           | 7  |
| Bømlo Kraftnett AS (Nett og veglys) .....   | 8  |
| Konsernet si verksemd .....                 | 9  |
| Føremål.....                                | 9  |
| Medlemstal .....                            | 9  |
| Ikkje innløyste partar.....                 | 9  |
| Eigarskap i andre .....                     | 9  |
| Medlemskap i Organisasjonar .....           | 9  |
| Organisasjon.....                           | 10 |
| Leiargruppa .....                           | 11 |
| Styret .....                                | 12 |
| Vararepresentantar .....                    | 12 |
| Styreansvarsforsikring.....                 | 13 |
| Forsikringsdekning.....                     | 13 |
| Valnemnd .....                              | 13 |
| Revisjon.....                               | 13 |
| Visjon og verdier .....                     | 13 |
| Bømlo Kraftnett AS .....                    | 14 |
| Nettselskapet sitt eigarskap i andre .....  | 14 |
| Finnås Kraftlag AS.....                     | 14 |
| Finnås Kraftlag sitt eigarskap i andre..... | 15 |
| Vidare drift .....                          | 15 |
| Arbeidsmiljø.....                           | 15 |
| Likestilling og diskriminering.....         | 16 |
| Midlertidig tilsette .....                  | 16 |
| Deltidsstillingar .....                     | 16 |
| Ytre miljø .....                            | 16 |
| Etikk og samfunnsansvar .....               | 18 |
| Årsrekneskap .....                          | 19 |
| Framtidig utvikling.....                    | 19 |
| Finansiell risiko .....                     | 20 |
| Marknadsrisiko.....                         | 21 |
| Disponering av resultat.....                | 22 |
| Kort om drifta i 2023.....                  | 23 |
| Finnås Kraftlag SA.....                     | 23 |
| Bømlo Kraftnett AS .....                    | 23 |
| Personale .....                             | 23 |
| Eigedomar .....                             | 23 |
| Ekornsæter stasjon.....                     | 23 |
| Børøysund stasjon .....                     | 23 |
| Nettstasjonar:.....                         | 23 |
| Lågspentnett: .....                         | 23 |
| Nettleige .....                             | 24 |
| Energiuttak .....                           | 25 |
| Nettdrift .....                             | 26 |

|                                                                                 |    |
|---------------------------------------------------------------------------------|----|
| Det lokale el-tilsyn, DLE .....                                                 | 29 |
| Veglys.....                                                                     | 30 |
| Byggjestrøm .....                                                               | 30 |
| Finnås Kraftlag AS.....                                                         | 31 |
| Personale .....                                                                 | 31 |
| Breiband .....                                                                  | 31 |
| Kraftomsetnad .....                                                             | 33 |
| Elbil-lading.....                                                               | 33 |
| Solceller.....                                                                  | 34 |
| EVA strømstyring .....                                                          | 34 |
| Resultatrekneskap.....                                                          | 36 |
| Balanse pr. 31.desember.....                                                    | 37 |
| Balanse pr. 31. desember.....                                                   | 38 |
| Rekneskapsprinsipp.....                                                         | 39 |
| Konsolideringsprinsipp .....                                                    | 39 |
| Inntekter .....                                                                 | 39 |
| Overføringsinntekter/nettregulering .....                                       | 39 |
| Kostnader .....                                                                 | 39 |
| Skattar.....                                                                    | 39 |
| Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld.....          | 39 |
| Anleggsbidrag .....                                                             | 40 |
| Vedlikehald .....                                                               | 40 |
| Aksjar og andelar i tilknytta selskap og dotterselskap .....                    | 40 |
| Andre anleggsaksjar og andelar .....                                            | 40 |
| Finansielle instrument og varederivat .....                                     | 40 |
| Materiallager .....                                                             | 40 |
| Fordringar.....                                                                 | 41 |
| Bankinnskott, kontantar o.l. ....                                               | 41 |
| Pensjonar .....                                                                 | 41 |
| Kontantstraumoppstilling .....                                                  | 41 |
| Note 1 – Segmentinformasjon.....                                                | 42 |
| Note 2 – Flaskehalsinntekter .....                                              | 43 |
| Note 3 – Varige driftsmidlar .....                                              | 44 |
| Note 4 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m. .... | 45 |
| Note 5 – Skattekostnad.....                                                     | 46 |
| Note 6 – Eigenkapital.....                                                      | 48 |
| Note 7 – Investering i dotterselskap.....                                       | 49 |
| Note 8 – Fordringar og gjeld .....                                              | 49 |
| Note 9 – Aksjar og andelar i andre føretak mv. ....                             | 49 |
| Note 10 – Transaksjonar med nærstående partar .....                             | 50 |
| Note 11 – Markandsbaserte fondsandelar .....                                    | 50 |
| Note 12 – Likvidar og likvidplasseringar.....                                   | 50 |
| Note 13 – Oversikt over medlemsinnskott .....                                   | 51 |
| Note 14 – Pensjonskostnader, -midlar og -forpliktingar .....                    | 51 |
| Note 15 – Annan langsiktig gjeld.....                                           | 52 |
| Note 16 – Kraftkontraktar .....                                                 | 53 |
| Note 17 – Finansiell risiko .....                                               | 53 |
| Kontantstraumoppstilling.....                                                   | 54 |
| Revisjonsberetning .....                                                        | 55 |

## Medan me ventar

2023 har på mange måtar blitt eit år der me har førebudd oss og venta på ulike vedtak, aktørar og system.

Me har venta på oppstart av dei siste store vegprosjekta. Her har det vore usikkerheit rundt kvar og når prosjekta ville starte opp og om det var økonomi til å gjennomføre alle byggjetrinna. Vegarbeida har nå starta på Moster, medan omfanget og løysingane for vegane i området Finnås framleis er uavklart. Bømlo Kraftnett og Finnås Kraftlag AS ynskjer å vera med i vegane med straumkablar og trekkerøyr for fiber. Det kan vera litt utfordrande å få til gode komplette løysingar når vegarbeida blir stykka opp i ulike delprosjekt og der ferdigstillinga avheng av om midlane strekk til. Heldigvis har me fått til ei prioritering av rekkefølga som er tilfredsstillande for oss.

Når det gjeld datasystem har me førebudd oss på fleire større og omfattande byte av viktige nøkkelsystem. Som medlem i Nettalliansen er me plikta til å ta i bruk systema som alliansen vel, og desse må implementerast i tråd med ein fastsett utrullingsplan. Systema som me har førebudd oss på skifte av er ERP-systemet (økonomi, timeføring, lønn m.m.) og nytt NIS-system (kart og anleggsregister) for nettselskapet. Me har og bytta system for kartløyising til breibandselskapet. Her var både kompleksiteten mindre og me stod friare til å velje både tid for overgang og leverandør på eiga hand. Dette vart difor ein mykje enklare og smidigare prosess.

Ei anna oppgåve me og har venta på, gjeld nytilkopling og auka kapasitet i straumnettet. Det er fleire større kundar eller næringsaktørar som har meldt inn behov for tilgang til meir kapasitet. Rutinane ved slike førespurnadar har endra seg etter kvart som mengda førespurnadar

har auka. Ved behov for større effektauke enn 1 MW, må søknaden eskalerast opp til Fagne og Statnett. Det er innført krav om vurdering av modenheita til dei ulike prosjekta før ein eskalerer søknaden til neste trinn. Totalt er det fem trinn søknaden skal gjennom. Om kunden ikkje klarer å vise til godkjent finansiering, reell framdrift eller vil ta på seg kostnader ved utgreiing av kapasitet, hamnar søknaden bakover i køen.

Etter at austlandet opplevde å få varsel om mangel på kapasitet ved tilknytning av nytt forbruk, vart det meir trykk på Statnett frå nasjonalt hald. Statnett har difor nyleg auka grensa for å søkje om løyve frå 1MW til 5MW. Dessverre er det to stader i landet der denne grensa ikkje kunne hevast. Dette er Stord og ein annan stad lenger nord i Noreg.

Det er Statnett som eig og drifrar sentralnettet og trafoen på Stord. Det vart nyleg gitt konsesjon til å byggje ei ny 420kV linje frå Blåfalli til Gismarvik. Denne linja vil gi betre kapasitet inn til Sunnhordland sjølv om linja endar på Haugalandet (Gismarvik). Dette kjem av at den nye linja frigjer kapasitet i SKL-snippet. Det er og godt å få litt informasjonsdrypp om at Statnett saman med Fagne så smått har starta på planlegginga av alternativ som kan avlaste trafoen på Stord. Her står det att ein del, men me forstår at løysinga dei ser for seg er å få ein ny transformator montert oppe i Midtfjellet på Fitjar. Denne trafoen vil ta over forbruket på Fitjar og Tysnes. På den måten vil ein avlaste trafoen på Stord og dette vil gi rom for auka uttak der.

Ein annan måte å redusere topplasta i trafoen på Stord, er å flytte forbruk vekk frå høglasttimen. Dette kan berre gjerast av kundane, og me har difor valt å tilby våre kundar på Bømlo eit verktøy som kan



brukast til dette. Me har valt å samarbeide med Datek som leverer straumstyringssystemet EVA. Systemet hjelp ikkje berre kundane våre med å flytte straumforbruket, men kan og hjelpe dei å holde seg innanfor valt kapasitetsgrense og redusere forbruket.

For å halde trykket oppe på aktørar som kan påverke situasjonen rundt kapasitet i nettet, fekk me laga ein rapport rundt temaet. Denne rapporten la Nina Ingvaldsen fram for årsmøtet i Finnås Kraftlag i 2023. Me har og gledeleg delt rapporten med Invest In Sunnhordland som har arbeidd vidare med temaet. Då dei publiserte sin rapport fekk den mykje omtale i regionale og nasjonale media. Det er kjekt å høyre at sentrale politikarar omtalar rapporten som ein god og grundig rapport som dei tar lærdom av. Spesielt når ein veit at mykje av innhaldet er henta frå Finnås Kraftlag og rapporten som Nina Ingvaldsen utarbeidde for oss.

Invest In Sunnhordland held framleis på med arbeidet og Finnås Kraftlag er representert i gruppa som arbeidar vidare med temaet.

Bygningsmassen vår var moden for oppgradering. Arbeidet starta opp sommaren 2023 og var i utgangspunktet planlagt ferdig til årsskiftet. Arbeidet vart noko utvida ved at me samtidig med oppgraderinga valte å investere i energireduserande tiltak som vassboren varme og LED-lys. Både tilsette og kundar har måtta takla provisoriske løysingar og bråk og støy under oppussinga. Det skal bli godt når alt er ferdig og me kan vise fram våre nye flotte framtidsretta lokale.

I 2023 har me framleis opplevd høge energiprisar. Frå oktober vart straumstøtta til private endra til timebasert støtte og ikkje gjennomsnitt som opphaveleg modell var basert på. Endringa er nok til det beste for kundane, men gir ikkje like gode insentiv til å spare på straumen i periodar med manko på kapasitet. Sjølv om energiprisane har vore jamt høge, har me sett at forbruket er på veg opp igjen

samanlikna med 2022. Dette kan vera eit teikn på at ein er blitt meir van med høge energiprisar og at ein likevel vel å ha det komfortabelt og varmt. Det er likevel frustrerande å oppleve at vårt prisområde er det dyraste i landet sjølv om det er her det både er størst produksjon og overskot av kraft.

Utan straumstøttetiltak for næringslivet, ser me at det kan vera krevjande å gjere opp for seg. Også dette året har Finnås Kraftlag opplevd konkursar der me ikkje har fått dekkja våre krav. Det er trist når slikt skjer og det går inn på oss å høyre om konsekvensane det medfører for den enkelte. Likevel er det me som kraftomsettar som sit igjen med svarteper i slike situasjonar. Me kjøper inn straumen på førehand og fakturerer både straum og nettleige først etter at varene er levert. Det er ikkje mogleg å hente tilbake denne vara om me ikkje får betaling, og me opplever av den grunn ein auke i våre tap. Med låge påslag gjer det at kraftomsetninga går med tap også dette året.

Situasjonen i Ukraina og Europa påverkar ikkje berre energiprisane, men og forsyningstryggleiken. Me har opplevd sabotasje på gassrøyr i Østersjøen og tilsvarande angrep kan og skje på anna infrastruktur. Nasjonalt er beredskapen skjerpa og me som arbeider i energibransjen må ta omsyn til dette i vårt daglege arbeid. Eksempelvis gjeld dette sikring av fysiske anlegg og IT system.

Me tenkjer og på våre kollegaer i Ukraina som arbeider med å sikre straumforsyninga etter gjentatte angrep frå Russland. Det er



ikkje mykje me kan gjere for desse, men vårt bidrag blei tre brukte bilar som me ikkje lenger har bruk for. Via THK stiftelsen fekk me overlevert desse tre bilane til Ukraina og håpar at dei kjem til nytte der. Dei tilsette samla og saman ulike saker og ting som vart lasta inn i bilane før dei drog av garde.

Ein annan måte me har vist vår støtte til Ukraina er ved å ta imot flyktningar på språkopplæring. Her har me hatt inne både teknisk personell ute i nettet og nokon i kundemottaket. I ein hektisk kvardag er det flott at dei tilsette tar seg tid til slike samfunnsoppdrag.

Kundane har forventningar om at kraftselskapa skal driftast kostnadseffektivt samtidig som dei vil ha god service. Då er det hyggeleg at nettselskapet Bømlo Kraftnett på nytt har blitt kåra som eit av dei mest effektive nettselskapa i Noreg. Bømlo Kraftnett vart målt til å vera 105,3% effektivt. Dette betyr at me er 5,3% meir effektiv enn snittet av nettselskap i Noreg. Kundane drar fordel av dette i form av lågare nettleige. Om me driv effektivt, betyr det at me har lågare kostnader enn det ein hadde hatt om ein dreiv mindre effektivt. Det er og positivt for selskapet å drive effektivt då det gir rom for høgare avkastning på investert kapital. Ein skal likevel passe seg for å berre sjå på desse tala. Like viktig som god effektivitetsmåling er kvaliteten på nettet me byggjer og oppetida som kundane skal oppleve. Då er det kjekt at me ikkje har sett noko negativ utvikling på dette feltet og framleis er blant dei 10 beste nettselskap når det gjeld talet på avbrot pr. sluttbrukar..

Like kjekt er det at Finnås Kraftlag AS vert kåra heilt i toppsjiktet blant partnerane i Altibox samarbeidet når ein målar kundane sin tilfredsheit (EPSI). Me lovar å arbeide like hardt og kanskje enda hardare for å holde oss, eller helst heve oss i framtida.

I tele-bransjen skjer det og ting. 5G teknologien har medført at ein kjem opp med nye og i visse tilfelle konkurrerande produkt til fiber. Finnås Kraftlag har saman med andre Altibox-partnarar etablert eit felles tårnselskap som skal byggje nye sendarar for 5G. I tillegg har me inngått eit samarbeid med Lyse Tele og merkevara ICE om levering av fiber fram til mobilsendarar. Me håpar at me med dette strategiske valet kan tilby kundane våre mobilprodukt på sikt.

Me går ei spennande tid i møte, der manko på straum kan bli den store saka. Finnås Kraftlag vil gjere sitt beste for at kundane på Bømlo ikkje skal bli råka av denne situasjonen, men er avhengige av støtte frå både eigarar, kommune, grunneigarar, næringsliv og innbyggjarar for å lykkast med eit slikt prosjekt.

Til slutt vil eg takka tilsette, styret, kundar, medlemmer, samarbeidspartnarar og leverandørar for eit godt samarbeid i 2023.

Me e' der når nåke skjer!

Tor Bjarne Smedsrud  
Administrerande direktør

## Nøkkeltal

### Finnås Kraftlag SA (Konsern)

| Nøkkeltal Konsernet Finnås Kraftlag SA      | 2023      | 2022      | 2021      | 2020      |
|---------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Driftsinntekter                             | 260 742   | 363 993   | 237 954   | 146 563   |
| Driftsresultat                              | 31 595    | -2 162    | 17 149    | 16 841    |
| Finansresultat                              | 45 678    | 42 823    | 24 067    | 23 732    |
| herav utbytte Haugaland Kraft               | 43 194    | 46 074    | 22 865    | 23 261    |
| Resultat før skatt                          | 77 273    | 40 661    | 41 216    | 40 573    |
| Skatt                                       | 8 037     | 2 308     | 1 609     | 2 278     |
| Årsresultat                                 | 69 236    | 38 354    | 39 607    | 38 295    |
| Kjøpsutbytte                                | 24 000    | 13 500    | 12 500    | 12 000    |
| Allmennyttinge gaver                        | 2 352     | 2 333     | 3 096     | 1 961     |
| Medlemmer                                   | 4 095     | 3 988     | 3 775     | 3 539     |
| Antal tilsette pr 31.12, totalt             | 30        | 34        | 33        | 31        |
| Antal lærlingar (herav)                     | 2         | 3         | 2         | 2         |
| Pensjonistavtale (herav)                    | 0         | 3         | 2         | 2         |
| Fråværsprosent                              | 4,8 %     | 4,4 %     | 4,1 %     | 4,4 %     |
| Pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost       | 3 846     | 4 499     | 4 279     | 3 054     |
| Netto balanseført pensjonsforplikting e.aga | 1 241     | 2 861     | 1 847     | 1 374     |
| Personalkostnad, brutto før aktivering      | 30 189    | 31 844    | 28 697    | 26 651    |
| Investeringar totalt for konsernet          | 33 535    | 20 453    | 23 441    | 31 845    |
| Totalkapital                                | 1 109 669 | 1 120 097 | 1 087 804 | 1 054 338 |
| Eigenkapital                                | 1 018 898 | 975 977   | 953 382   | 929 300   |
| Eigenkapitalandel                           | 92 %      | 87 %      | 88 %      | 88 %      |
| Gjeld til kredittinstitusjonar              | 0         | 51 158    | 59 211    | 64 562    |

### Finnås Kraftlag AS (Marknad)

| Nøkkeltal Finnås Kraftlag AS                      | 2023    | 2022    | 2021    | 2020   |
|---------------------------------------------------|---------|---------|---------|--------|
| Driftsinntekter                                   | 182 140 | 270 621 | 160 613 | 73 473 |
| Driftsresultat                                    | 7 941   | -7 925  | 9 869   | 5 451  |
| Årsresultat etter skatt                           | 4 688   | -10 038 | 7 735   | 4 294  |
| Antal tilsette, totalt                            | 7       | 9       | 8       | 8      |
| Lærling (herav)                                   | 1       | 1       | 0       | 0      |
| Pensjonistavtale (herav)                          | 0       | 1       | 1       | 1      |
| Pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost             | 898     | 1 003   | 957     | 808    |
| Netto balanseført pensjonsforplikting e.aga       | 727     | 695     | 309     | 270    |
| Sjukefråvær                                       | 5,6 %   | 6,5 %   | 3,2 %   | 4,6 %  |
| Personalkostnad                                   | 6 530   | 6 888   | 6 628   | 6 737  |
| Breibandskundar (Privat)                          | 5 667   | 5 521   | 5 481   | 5 341  |
| Breibandskundar (Bedrift)                         | 216     | 264     | 232     | 185    |
| Fiberoppkoplingar                                 | 126     | 143     | 216     | 254    |
| Fiberkablar (km)                                  | 920     | 909     | 903     | 886    |
| Nodar                                             | 18      | 18      | 18      | 18     |
| Antall Straumkundar                               | 7 103   | 6 971   | 6 897   | 7 114  |
| Marknadsandel antall kundar                       | 79,5 %  | 78,8 %  | 78,5 %  | 82,1 % |
| Kraftsal eigne kundar (GWh) <sup>1</sup>          | 114,4   | 111,4   | 134,4   | 137,9  |
| Marknadsandel volum <sup>2</sup>                  | 71,0 %  | 73 %    | 75,6 %  | 79 %   |
| Snitt straumpris inkl. påslag og mva <sup>3</sup> | 118,0   | 270,0   | 100,0   | 17,6   |
| Investeringar                                     | 8 131   | 6 238   | 9 189   | 10 617 |

1) Fra 2020 er ikkje leveringsplikt inkl. i volum kraftsal då dette tilhører nettselskapet

2) Gj.snitt for 2021 var 75,6%, men utgang desember var tallet 71,4%

3) Finnås Kraftlag gjennomsnitt, ikkje forbruksvekta. Pris før kompensasjon

## Bømlo Kraftnett AS (Nett og veglys)

| Nøkkeltal Bømlo Kraftnett                                  | 2023    | 2022    | 2021    | 2020    |
|------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| Driftsinntekter                                            | 82 128  | 100 253 | 80 666  | 75 365  |
| Driftsresultat Bømlo Kraftnett                             | 24 124  | 6 005   | 6 758   | 10 904  |
| Årsresultat etter skatt                                    | 19 767  | 5 015   | 5 298   | 8 569   |
| Nettramme frå NVE                                          | 64 505  | 66 470  | 49 158  | 44 523  |
| Kostnad overliggende nett                                  | 9 841   | 37 050  | 28 977  | 24 144  |
| Tillatt inntekt (nettleigeinntekt)                         | 77 011  | 103 205 | 77 858  | 70 761  |
| Flaskehalsinntekter frå Statnett                           | 5 572   | 14 008  |         |         |
| Meir (+) Mindre (-) inntekt                                | 16 158  | -20 503 | -2 391  | -1 206  |
| Avskrivning mindreinntekt                                  | 0       | 12 000  | 2 427   | 0       |
| Akkumulert meir(+) -mindreinntekt(-)                       | 2 695   | -13 474 | -4 747  | -4 747  |
| KILE kostnad                                               | 535     | 566     | 1312    | 609     |
| Nettleige hushaldning øre/kWh (ink avgifter) <sup>1</sup>  | 73,58   | 69,28   | 69,38   | 69,91   |
| Innmata energi (GWh)                                       | 167,9   | 160,2   | 186,3   | 181,9   |
| Målt forbruk sluttkunde (GWh)                              | 161,2   | 153,6   | 177,8   | 173,8   |
| Nettap (GWh)                                               | 6,7     | 6,7     | 8,4     | 8,1     |
| Max Effektuttak                                            | 36,4    | 33,2    | 44,5    | 33,4    |
| Nettkundar (målepunkt)                                     | 8 938   | 8842    | 8784    | 8664    |
| Plusskundar                                                | 171     | 89      | 17      | 7       |
| Transformatorar                                            | 361     | 363     | 350     | 346     |
| Nettstasjonar                                              | 337     | 334     | 328     | 325     |
| HS luftlinjer (km)                                         | 119     | 115,1   | 115,3   | 123,0   |
| HS jordkabel (km)                                          | 141     | 140,4   | 139,2   | 138,1   |
| HS sjøkabel (km)                                           | 10      | 10,1    | 10,1    | 10,0    |
| Antal tilsette pr. 31.12                                   | 15      | 16      | 18      | 17      |
| Lærlingar (herav)                                          | 1       | 1       | 2       | 2       |
| Pensjonistavtale (herav)                                   | -       | 1       | 1       | 1       |
| Pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost                      | 2 016   | 2 476   | 2 422   | 1 579   |
| Netto balanseført pensjonsforplikting e.aga                | - 558   | 461     | 47      | 470     |
| Sjukefråvær                                                | 1,7 %   | 2,5 %   | 4,9 %   | 4,6 %   |
| Personalkostnad <sup>2</sup>                               | 15 333  | 16 248  | 15 008  | 13 697  |
| Investeringar (både egen- og anleggsbidragfin.)            | 25 193  | 14 215  | 14 215  | 16 872  |
| Avskrivningstid nettanlegg (år)                            | 30-55   | 30-55   | 30-55   | 40      |
| Avkastningsgrunnlag                                        | 246 956 | 243 054 | 242 987 | 238 417 |
| Avkastning før avskrivning av inntektsramme                | 9,8 %   | 7,4 %   | 3,7 %   | 4,6 %   |
| Avkastning etter avskrivning av mindreinntekt <sup>3</sup> | -       | 2,4 %   | 2,7 %   |         |

1) Etter 2023 NVE statistikk 20.000 kWh snitt av 12 mnd

2) Kostnader innleige personell frå andre selskap i konsernet, kjem som driftskostnad etter 2020

3) Ingen avskrivning av mindreinntekt i 2020 og 2023



Nydeleg morgon på Rolvsnes, foto Tove Lise Aasheim

## Årsmelding

### Konsernet si verksemd

Finnås Kraftlag er lokalisert i Bømlo kommune og organisert som eit SA. Selskapet eig i selskap som driv med kraftomsetting, nettdrift, telekommunikasjon og produksjon. Selskapet vert leia av eit styre valt av årsmøte. Årsmøte er ope for alle medlemene i selskapet. Den daglege leiinga vert ivareteke av administrerande direktør, som rapporterer til styret. Selskapet utfører økonomitenester, kundeservice og marknadsarbeid for dotterselskapa.

### Føremål

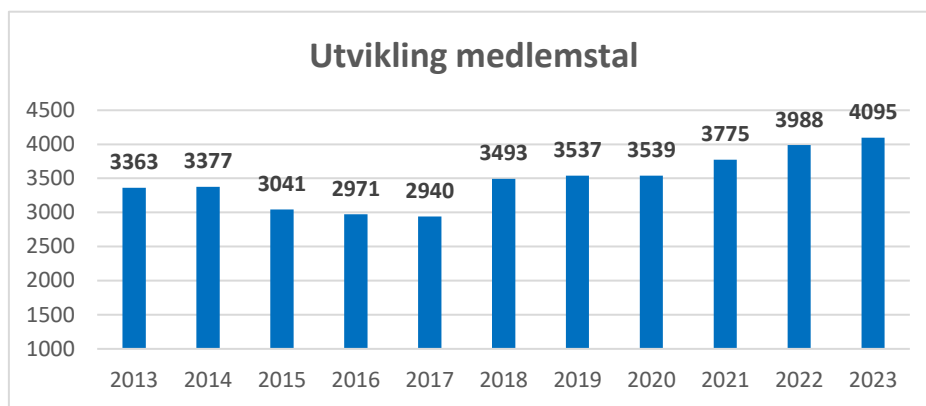
Finnås Kraftlag SA er eit allmennyttig samvirke med skiftande medlemstal og kapital.

Føremålet til selskapet er å:

- Fremja interessene til innbyggjarar og verksemdar i konsesjonsområdet.
- Eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning, omsetja elektrisk energi, produsera energi eller delta som eigar i produksjonsanlegg.
- Eiga, byggja og driva breibandnett og andre elektroniske kommunikasjonsløyningar.
- Driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet.
- Delta i tiltak med allmennyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde og yta gåver til tiltak med allmennyttige føremål i konsesjonsområdet.

### Medlemstal

Pr. 31.12.2023 har Finnås Kraftlag 4095 registrerte medlemmer.



### Ikkje innløyste partar

Pr. 31.12.2023 er det partar med ein samla verdi på om lag 3,99 mill. som framleis ikkje er innløyst.

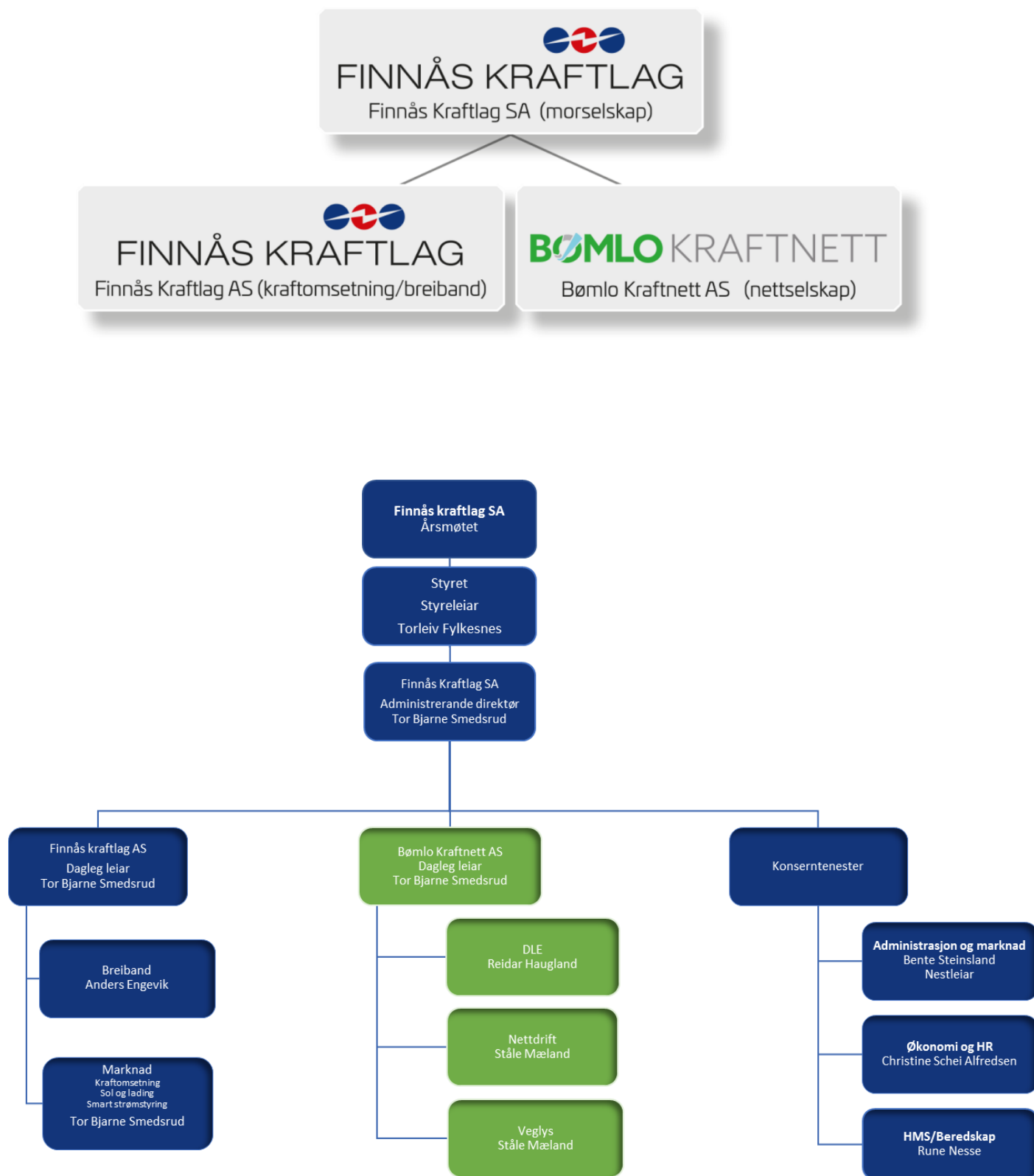
### Eigarskap i andre

Selskapet Finnås Kraftlag SA er mor i konsernet og eig 100% av nettselskapet Bømlo Kraftnett AS og 100% av marknadsselskapet Finnås Kraftlag AS. I tillegg eig selskapet 9,53% av Haugaland Kraft AS. Haugaland Kraft eig 0,66% av egne aksjar og Finnås kraftlag har difor 9,6% av stemmene.

### Medlemskap i Organisasjonar

Finnås Kraftlag SA er medlem i Samfunnsbedriftene, Fornybar Norge, Opplæringskontoret HSO, Bømlo opplæringskontor, og Bømlo Næringsråd.

## Organisasjon



## Leiargruppa

Leiargruppa i Finnås kraftlag er samansett av dagleg leiar, avdelingsleiarar og HMS og kvalitets koordinator.



**Tor Bjarne Smedsrud**  
Administrerende direktør  
Finnås Kraftlag SA



**Bente Steinsland**  
Administrasjon- og marknadssjef  
Nestleiar  
Finnås Kraftlag SA



**Christine Schei Alfredsen**  
Økonomi- og HR sjef  
Finnås Kraftlag SA



**Ståle Mæland**  
Avdelingsleiar Nett  
Bømlo Kraftnett AS



**Anders Engevik**  
Avdelingsleiar Breiband  
Finnås Kraftlag AS



**Rune Nesse**  
HMS og kvalitets koordinator  
Bømlo Kraftnett AS

## Styret

Styret består av sju medlemmer og to observatørar. Seks av medlemmene er valt av årsmøtet og eit av dei tilsette. Bømlo Kommune og dei tilsette har ein fast observatør kvar. Styret er gjennomgåande og difor likt i Bømlo Kraftnett AS og Finnås Kraftlag AS.



Torleiv Fylkesnes  
Styreleiar



Vermund Hjelland  
Nestleiar



Signe Lund  
Jansen  
Styremedlem



Jorunn Jacobsen  
Folgerø-Holm  
Styremedlem



Nina Ingvaldsen  
Styremedlem



Geir Ivar Ådnanes  
Styremedlem



Johnny Rolfsnes  
Styremedlem  
Valt av dei tilsette



Morten Helland  
Observatør  
Bømlo kommune



Thomas Vespestad  
Observatør  
Valt av dei tilsette

## Vararepresentantar

|                |                        |
|----------------|------------------------|
| 1. varamedlem: | Øystein Våge           |
| 2. varamedlem: | Malin Ölander Rolfsnes |
| 3. varamedlem: | Aud Gunn Løklingholm   |

|                                 |                      |
|---------------------------------|----------------------|
| 1.vara tilsettere representant: | Rune Nesse           |
| 2.vara tilsettere representant: | Tove Lise A. Aasheim |

|                               |                   |
|-------------------------------|-------------------|
| Vara kommunen sin observatør: | Ragnfrid Sønstabø |
|-------------------------------|-------------------|

### Styreansvarsforsikring

Det er teikna styreansvarsforsikring for konsernet Finnås Kraftlag SA. Forsikringa inkluderer alle noverande og eventuelt framtidige selskap i konsernet. Forsikringa gjeld for alle styremedlemmer, administrerande direktør og leiinga i alle selskap i konsernet.

### Forsikringsdekning

Forsikringsdekninga er på NOK 10.000.000 per skade og totalt i løpet av forsikringsperioda som er 12 månadar.

### Valnemnd

|         |                     |
|---------|---------------------|
| Leiar:  | Oddgeir Alvsvåg     |
| Medlem: | Idar Larsen         |
| Medlem: | Jannicke Gjerdevik  |
| Medlem: | Selma Karin Vestvik |
| Medlem: | Torhild Taraldsøy   |

### Revisjon

Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Pb 6013 Postterminalen  
5892 Bergen



## Visjon og verdier

### Me e' der når nåke skjer!

Finnås Kraftlag syter for ei sikker og stabil straumforsyning og gode breibandtenester til alle i konsesjonsområdet. Dette kan me gjera med eit høgt servicenivå fordi me har kompetanse, infrastruktur og tilsette som er ein del av lokalsamfunnet. Ein viktig del av vårt eksistensgrunnlag er at me skal vera ein solid og aktiv bidragsytar til samfunnsutviklinga på Bømlo.

Våre verdier:

Finnås Kraftlag skal vera:

- Servicevennlege
- Offensive
- Rettskafne
- Dyktige



Ein nøgd medarbeidar

Gjennom lokalt eigarskap og lokalisering har Finnås Kraftlag ein sterk posisjon i befolkninga og hos kundane. Selskapet har eit godt omdømme og skårar høgt på kundeundersøkingar.

### Bømlo Kraftnett AS

Bømlo Kraftnett AS eig og driftar distribusjonsnettet i konsesjonsområdet. Selskapet eig kontor- og lagerbygningane i Hollundsdalen 1. Det er og Bømlo Kraftnett som eig stasjonsbygningane der Fagne sine hovudtrafoar for forsyning av øya er plassert. Bømlo kraftnett har og eigarskapet og driftsansvaret for alle veglysa på Bømlo utanom dei som er eigd og drifta av Fylkeskommunen. Veglysa vert drifta på Bømlo kommune og private sin kostnad.

### Nettselskapet sitt eigarskap i andre

Bømlo Kraftnett med sine 1,062% er ein av 17 eigarar i driftsselskapet Validèr, som er oppretta for å stå for innsamling av måleverdiar ved innføring av AMS.

Saman med 28 andre nettselskap eig me og i Nettalliansen. Dette er eit samarbeid mellom nettselskap om fellestenester/innkjøp. Vår aksje utgjør 2,041% av selskapet.

Bømlo Kraftnett eig og 7/2500 av eit beredskapslager for sjøkabel lokalisert på Stord. Dette er organisert gjennom REN.

Frå 2024 er Bømlo Kraftnett AS blitt eigar av ei aksje i Elbits.

### Finnås Kraftlag AS

Finnås Kraftlag AS driv med kraftomsetting, breibandtenester og sal og installasjon av heimeladarar og solceller i konsesjonsområdet. Finnås Kraftlag AS er medpartnar av



Besøk på yrkesskulen

Haugaland Kraft Fiber og leverer innholdstenester frå Altibox. Selskapet har og egne produkt/leveransar relatert til fiber utanfor Altibox samarbeidet. Selskapet har høg marknadsandel både innan straum og breiband.

#### Finnås Kraftlag sitt eigarskap i andre

Finnås Kraftlag AS eig 5000 aksjar i Tårnselskapet Holding. Dette utgjer 2,45% eigarpart. Vår part vil nok bli utvatna etter kvart som andre eigarar skyt inn verdien av nye tårn.

#### Vidare drift

Rekneskapen er sett opp under føresetnad av vidare drift. Innteninga er god og eigenkapitalen er høg. Styret stadfester at denne føresetnaden ligg fast.



Markering av tilsette som har gått av med pensjon i perioden med pandemi vart samla og takka for innsatsen under julebordet desember 2023.

#### Arbeidsmiljø

Ved årsskiftet har Finnås Kraftlag totalt 29,8 årsverk i konsernet, fordelt på 28 faste stillingar og 2 lærlingar. I morselskapet var det ved årsskiftet totalt 8 tilsette.

Fråværsprosent totalt for konsern: 4,8%  
Fråværsprosent morselskap: 10,3%



Juleverkstad for tilsette med barn og barnebarn

Finnås Kraftlag har tatt i bruk eit nytt system for registrering av avvik og forbetningsmeldingar. Totalt vart det registrert 61 avvik og 12 forbetningsforslag. To avvik er registrert med mindre personskade.

HMS utvalet er godt etablert og arbeidar systematisk med HMS- arbeid i bedrifta.

Me har eit godt samarbeid med Ysst HMS-senter som støttar oss med mange av dei lovpålagde HMS-funksjonane. I 2022 avdekkja me at dei tilsette sakna sosiale aktivitetar som ein hadde før pandemien. Me har difor gjort nokre grep og har arrangert både turar på lokale stiar og meir organiserte aktivitetar som Bowling m.m. i løpet av 2023. Dette vil me halde fram med på fast basis.

Oppgradering av våre lokale er og eit ledd i å gjere tilhøva for dei tilsette betre og meir tilpassa bruken. Me ser fram til at prosjektet blir ferdig i løpet av våren 2024. Då vil me ha gode og moderne garderobe- og kontorfasilitetar i lang tid framover.



Trimgjengen samla på Melandsåta

### Likestilling og diskriminering

Finnås Kraftlag har som målsetting at alle skal handsamast likt og at ingen arbeidstakarar skal oppleve diskriminering. Me skal likebehandle tilsette og kundar uavhengig av kjønn, religion eller legning.

I 2023 er gjennomsnittet for talet på nytta veker foreldrepermisjon 35 veker. To menn og ei kvinne hadde foreldrepermisjon i 2023.

Av dei faste tilsette er 8 kvinner og 20 menn. Me har ved utgangen av 2023 to lærlingar – ei kvinne og ein mann.

I styret er det 3 kvinner og 4 menn. Av årsmøtevalte styremedlemmer er fordelinga 50/50.

### Midlertidig tilsette

Ved utgangen av 2023 var det ingen midlertidig tilsette i konsernet, men me har hatt ein person utplassert på språkopplæring ein dag i veka.

### Deltidsstillingar

Det stort sett nytta 100% stillingsstorleik i selskapet. Det er likevel ein tilsett som arbeidar i 80% stillingsstorleik. Vedkommande ynskjer sjølv å ha redusert stilling.

### Ytre miljø

Våre verksemder er viktige brikkar i arbeidet med å etablere fornybare samfunn, men me kjem ikkje unna at me påverkar miljøet rundt oss. Finnås Kraftlag er oppteken av å ta vare på det ytre miljøet i samband med fornying og bygging av infrastruktur. Me søker å finna



Marion Hafver fekk fagbrev i kontorfaget desember 2023

løysingar som er mest mogleg estetisk, og vel ofte kabelgrøfter der dette er økonomisk forsvarleg. Kraftlinjene våre er synlege i terrenget og må ryddast for uønskt vegetasjon. Ved skogrydding forsøker me å kviste og rydde på innmark. Det meste av greiner blir kverna opp og ført tilbake til naturen.

Kraftlaget har etablert faste rutinar for avfallshandtering, med kjeldesortering av papir, transformatorar, elektrisk utstyr, oljeavfall, kabel- og leidningsrestar, trevirke, batteri, datautstyr, osv. Alle anleggsområda vert rydda for alt materiell etter at arbeida er avslutta. Om me kjem over gammalt avfall frå tidlegare aktivitetar i vår regi, skal me rydde opp i dette.

Krafttransformatorar inneheld olje. Ved havari på transformatorar kan det skje lekkasje frå transformatoren. Transformatorar som står i nettstasjonsbygg har oppsamlingskar under seg for å fange opp slik lekkasje, medan lekkasje frå trafoar i mastearrangement kan hamne i naturen. Me har ikkje hatt hendingar med utslepp til naturen i 2023.

Bømlo Kraftnett har fleire brytaranlegg som er isolert med Sf6 gass. Sf6 gass er ein såkalla drivhusgass som har ein CO2 ekvivalent på 23 500/kg. Det er viktig å ta med seg at det er sjeldan utslepp av denne typen gass. Det finnes ny teknologi som gjer at ein kan byggje kompakte brytaranlegg som er luftisolerte.

Teknologien har fram til no vore svært mykje dyrare enn Sf6 anlegg og me har til no ikkje tatt denne teknologien i bruk. Det vil vera eit mål å ta i bruk denne type teknologi når kostnadsforskjellen minkar.

Frå og med 27. oktober 2023 var det ikkje lovleg å omsette kreosotstolpar i Noreg. Me kjem framover ikkje til å kjøpe inn slike stolpar og vil når lageret er tomt måtte finne stolpar med anna impregnering eller oppbygging. Me er med å finansierer eit forskingsprosjekt i regi av REN som har som mål å finne fram til gode alternativ for framtida. Deler av prosjektet skjer på Austevoll. Der er 80 ulike stolpar på 4m er grove ned og skal stå i perioden 2018-2038.



Langtidstest av alternativ til kreosotstolpar på Austevoll

Ved kjøp av nye bilar skal me alltid vurdere om det finnes elektriske alternativ som kan løyse oppgåva. Fram til no har det vore vanskeleg å skaffe elektriske varebilar som har hatt tilfredsstillande rekkevidde, men ny elektrisk varebil blei levert i slutten av 1. kvartal 2023. Totalt har konsernet nå fem elektriske bilar i sin bilpark. Det er framleis utfordrande å få fatt i elektriske varebilar med lang nok rekkevidde og drift på alle hjul.



Vår elektriske bilpark

## Etikk og samfunnsansvar

Finnås Kraftlag tar i høgste grad samfunnsansvar. Heile selskapet er tufta på at ein skal arbeide til beste for samfunnet på Bømlo. Årleg deler ein ut gåver til frivillige lag og organisasjonar på fleire millionar kroner. Dei siste 20 åra har Finnås Kraftlag støtta Bømlo-samfunnet med omlag kr. 60 mill. til allmennyttige føremål.

Frå 2021 har selskapet delt ut eit ungdomsstipend. Stipendet er på kr. 25.000,- og kan delast ut til ein ungdom som har utmerka seg på nasjonalt eller internasjonalt nivå. Vinnaren i 2023 vart Jacop Vaula som har utmerka seg innan sprint. Han har gull i NM for både 4x100 og 4x200m og sølv på 60m.



Vinnar av ungdomsstipendet 2023: Jacob Vaula

Finnås Kraftlag har i år hatt ein større sponsoravtale med Bømlo Teater og Bømlo Næringsråd og nokre mindre sponsoravtalar med ulike lag rundt om på øya.

Selskapet legg og igjen mykje midlar lokalt i form av kjøp av materiell og tenester og skattar og avgifter til kommunen.

Selskapet har vektlagt gode verdier og brukar dette aktivt i sitt haldningsskapande arbeid både internt og eksternt.

Eit anna eksempel på vårt samfunnsansvar er gåva me gav til THK stiftinga. Tre godt brukte bilar vart gitt til stiftinga. Desse bilane er nå transportert til Ukraina og vert brukt til reparasjon av straum- og telenett og til å køyre mat og anna ut til trengande.

Me er med i eit innkjøpssamarbeid med Nettalliansen, og desse har innarbeida rutinar for å etterleve openheitslova ved sine innkjøp og samarbeid med leverandørar. Generelt er norsk arbeidsliv langt framme når det gjeld krav til medverknad og anstendige arbeidsforhold. Arbeidsmiljølova har klare krav og anbefalingar til korleis ein skal få til eit godt arbeidsmiljø for dei tilsette. Finnås Kraftlag har laga sin eigen dokumentasjon for arbeidet rundt openheitslova og har publisert den på vår nettside under menyen «Om oss» og «Openheitslova».



Bilane frå Finnås kraftlag framme i Ukraina

## Årsrekneskap

Finnås Kraftlag-konsernet hadde i 2023 omsetning på kr. 260,7 mill. mot kr. 363,6 mill. i 2022. Driftsresultat vart kr. 31,6 mill. og årsresultat etter skatt vart kr. 69,2 mill. Tilsvarende tal for 2022 var kr. -2,2 mill. og kr. 38,4 mill.

Morselskapet Finnås Kraftlag SA hadde i 2023 ein omsetning på kr 12,3 mill. mot kr 14,6 mill. i 2022. Resultat for 2023 vart kr. 63,9 mill. mot kr 44,1 mill. i 2022.

Finnås Kraftlag SA har eit finansresultat på kr. 71 mill. Selskapet har mottatt kr. 43,2 mill. i utbytte frå Haugaland Kraft. Det høge utbyttet skuldast i stor grad dei ekstreme kraftprisane frå 2022, som har etablert eit høgare straumprisnivå inn i 2023. Dette har gitt eit svært godt resultat frå kraftproduksjon, som Haugaland Kraft har eigarskap i.

Reduksjon i omsetning er i hovudsak grunna lågare kraftprisar i 2023 samanlikna med 2022. Det er også redusert omsetning for overføringstariffar (nettleige), medan inntekter for breiband har auka noko. Sal av solceller og heimelading har også hatt vekst i omsetning samanlikna med 2022.

Det er sett av kr. 24 mill. til kjøpsutbytte til medlemmene og kr 2,35 mill. til allmennyttige gåver.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr. 1 109,7 mill. Eigenkapitalen var kr. 1 018,9 mill. Dette gir ein solid eigenkapitalandel for konsernet på 91,8%.

## Framtidig utvikling

Mykje godt arbeid er gjort av dei som har drifta og styrt Finnås Kraftlag opp gjennom åra. Å ta vare på og forvalte verdiane er difor eit viktig oppdrag for oss som er sett til denne oppgåva. Eit mykje brukt ordtak er at det ein vil skal vara evig, må ein endre. For at selskapa i Finnås Kraftlag skal vera like aktuelle og solide i framtida må ein heile tida følgje med i tida og finne gode måtar å drifte selskapet og forvalte verdiane på. Finnås kraftlag er difor aktivt med i ulike FOU prosjekt. Ofte skjer slike prosjekt i samarbeid med andre. Dette kan vera Nettalliansen, Fornybar Norge eller meir lokale selskap som eksempelvis Enlink på Stord. Å tilby kundane ein moderne og aktuell APP er eit anna eksempel. Å ta i bruk kunstig intelligens (KI) vil og kunne vera til god hjelp. Utviklinga skjer raskt og den som ikkje klarer å følgje utviklinga vil raskt bli hengande etter. Det er likevel viktig at ein ikkje gløymer historia og kva samfunnsoppdrag ein er sett til å løyse. Å hente ut meir kapasitet frå eksisterande straumnett blir viktig framover. Arbeidet som er lagt ned i vår kraftrapport har gitt oss nyttig kunnskap. Denne kunnskapen bruker me nå aktivt i arbeidet med å skaffe regionen meir tilgang på kraft og nett. Her kan nye teknologiar som batteri eller smart straumstyring spele ei rolle. Selskapet ELBITS som Bømlo kraftnett er eigar i, har starta på eit digitaliseringsprosjekt som skal gjere samhandling mellom ulike nettselskap og nettnivå enklare. Me håpar dette arbeidet kan effektivisere tilknytingsprosessar som tar alt for lang tid i dag. EVA smart strømsstyring er eit anna eksempel på at små tiltak i kvar enkelt heim, kan bli merkbare når berre nok hushandar tar ordninga i bruk.

I telesektoren har mobilteknologien komen langt. At Finnås Kraftlag spelar ei rolle i å byggje ut master og tårn kan komme innbyggjarane på Bømlo til gode.

Ved å delta på mange slike små enkeltståande prosjekt håpar me at Finnås kraftlag framleis vil vera ein viktig aktør til beste for Bømlo-samfunnet i lang tid framover.



Stian Ytrøy i stolpen

## Finansiell risiko

Finnås Kraftlag har investert ein mindre del av verdiane i langsiktige fond og aksjar. Det er låg risikoprofil på investeringane og derav låg finansiell risiko. Finnås Kraftlag er og ein stor eigar i Haugaland Kraft AS og ser at det er ei viktig oppgåve å forvalte dette eigarskapet på ein god måte. Den største finansielle risikoen ved dette eigarskapet er reduserte straumprisar, lågare marginar i breibandsmarknaden, opning av fibernettet for andre aktørar og politiske vedtak rundt skattelegging av produksjon.

I den daglege drifta er ein eksponert for noko finansiell risiko knytt til konkursar, renterisiko, rentefrie nedbetalingsordningar, kundefordringar og finansielle kraftkontraktar. Selskapet møter risiko for manglande oppgjør frå kundar med tett oppfølging via gode rutinar for betalingsoppfølging, kredittvurdering og bruk av inkassotenester. Høg kraftpris gjer at kundefordringene aukar og ein risikerer såleis også større tap på uteståande ved konkursar.

Selskapet har god likviditet og tilgang til kassekreditt som enkelt kan utvidast. Ein har også reserve gjennom fond som kan realiserast om nødvendig. Finnås Kraftlag har valt å ha ein større kassekreditt i staden for langsiktig lån, då dette er vurdert som mest kostnadseffektivt. Selskapet har ved årsslutt ingen gjeld til kredittinstitusjonar. Basert på Finnås Kraftlag sin sterke finansielle posisjon, selskapet sine viktige og samfunnskritiske produkt, og uttale frå vår bank vurderer ein Finnås Kraftlag sin refinansieringsrisiko som svært låg.

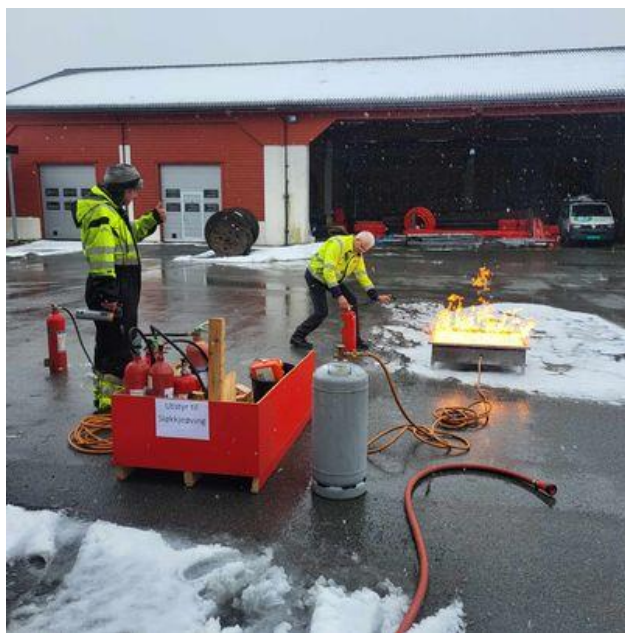


Juleverkstad for tilsette og barn/barnebarn

### Marknadsrisiko

Finnås Kraftlag SA eig Bømlo Kraftnett som er ei monopolverksemd. Her er det liten risiko relatert til marknaden, men energisparande tiltak som varmepumper, isolering og solcellepanel kan medføre ein nedgang i volum. Dette betyr at kostnaden pr. levert kWh kan auke for kundane.

For Finnås Kraftlag AS er det konkurranse om straum, TV og breibandskundar. Auka konkurranse frå 5G og andre aktørar kan medføre at marginane må ned og at ein mistar kundar. Me skårar høgt på kundetilfredsheitsundersøkingar og har høg marknadsandel blant aktuelle kundar på Bømlo. Vårt kraftprodukt Spot-On-Bømlo har eit fast påslag og vår inntening vert ikkje påverka av straumprisane. Produktet har konkurransedyktige prisar og risikoen er først og fremst knytt til reduksjon i volum og kundar.



Øving på brannslukking

## Disponering av resultat

Overskot for morselskap i 2023 er kr 63 940 000.

|                                                     |                      |
|-----------------------------------------------------|----------------------|
| <b>Disponering av årsresultat</b>                   | <b>kr 63 940 000</b> |
| Gåver til almennyttige føremål                      | kr 2 352 000         |
| Avsette til annen egenkapital                       | kr 37 588 000        |
| Utdeling av kjøpsutbytte til medlemmer <sup>1</sup> | kr 24 000 000        |
| <b>SUM Disponeringar</b>                            | <b>kr 63 940 000</b> |

<sup>1</sup> Kjøpsutbytte vert fordelt etter medlemmene si omsetting med kraftlaget gjennom 2023.

### Styret foreslår at fylgjande allmennytte gåver vert gitt:

|                                       |                     |
|---------------------------------------|---------------------|
| Gåvefond disponert av styre           | kr 2 000 000        |
| Rubbestadneset IL, treningsrom        | kr 192 000          |
| Moster grendautval, bubilparkering    | kr 117 000          |
| Moster Idrettslag, lys kunstgressbane | kr 43 000           |
| <b>Sum Gåver</b>                      | <b>kr 2 352 000</b> |

### For alle gåvetildelingar gjeld fylgjande:

Før beløpet vert utbetalt må søkjar ha gjort formelt vedtak om igangsetting av prosjektet, og det faktiske arbeidet må vera kome i gong. I tillegg må det liggja føre bindande finansieringsplan med tilsegn. 50% av stønadsbeløpet vert utbetalt ved oppstart og resten når prosjektrekningsplan er lagt fram.



Bremnes 07.05.2024  
For Finnås kraftlag SA

  
Torleiv Fylkesnes  
Styreleiar

  
Vermund Hjelldal  
Nestleiar

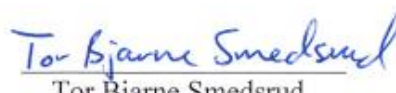
  
Signe Lund Jansen  
Styremedlem

  
Nina Ingvaldsen  
Styremedlem

  
Geir Ivar Ådnanes  
Styremedlem

  
Johnny Røflesnes  
Styremedlem

  
Jorunn Jacobsen Folgerø-Holm  
Styremedlem

  
Tor Bjarne Smedsrud  
Administrerende direktør

## Kort om drifta i 2023

### Finnås Kraftlag SA

Det er morselskapet som leverer økonomi og administrative tenester til dei andre selskapa i konsernet. Etter at selskapet vart organisert som eit konsern har oppgåvemengda auka. Budsjett, rapportering, løn og fakturahandtering må no utførast for tre selskap. For å auka kapasiteten har me gjort nokre grep ved å tilsette ein ny person og splitte opp i to avdelingar som er meir reinspikka fordelt på profesjonane økonomi og kundehandtering/marknad.

Det er totalt 8 tilsette i morselskapet og sjukefråværet vart i 2023 10,3% (6,2%). For heile konsernet er sjukefråværet på 4,8% (4,4%)

Det er morselskapet som stort sett driftar Facebook- og nettsidene til konsernet. Kundane sett pris på den gode servicen som vert levert og me får ofte gode tilbakemeldingar på vårt kommunikasjonsarbeid. Oppgåver som HMS, beredskap og IT-tenester er og felles for heile konsernet, men vert kjøpt inn som tenester levert av dotterselskapa Bømlo Kraftnett AS og Finnås Kraftlag AS.

### Bømlo Kraftnett AS

#### Personale

Det er totalt 15 tilsette i Bømlo Kraftnett. Av desse er ingen kvinner. Sjukefråværet i 2023 var lågt med sine 1,7% (2,5 %).

#### Eigedomar

Administrasjonsbygg med lager, garasje, kaldt lager/stolpelager og carport, med ei samla grunnflate på 3077 m<sup>2</sup>.

Tomta er på omlag 12 da. med omlag 2 da. grøntanlegg.

### Ekornsæter stasjon

Stasjonsbygget er på 117m<sup>2</sup> og utstyrt med 6 stk. 22 kV brytarfelt for utgåande linjer. Stasjonen er tilknytt fjernkontrollsystem. Deler av anlegget er eigd av Haugaland Kraft.

### Børøysund stasjon

Stasjonsbygget, med 3 utgåande effektbrytarfelt, stasjonstransformator og målefelt med meir, er på 150 m<sup>2</sup>, inklusiv kontrollrom og hjelpeanlegg. Tomta er på 2 da. Deler av anlegget er eigd av Haugaland Kraft.

### Nettstasjonar:

Ved utgangen av året hadde Finnås Kraftlag 361 fordelingstransformatorar i drift, med samla yting 104 352 kVA. Transformatorane er plasserte i 337 nettstasjonar.

### Lågspennetnett:

Ved slutten av året består nettet av:

- 387,6 km luftlinjer
- 364,5 km jord- og 4 km sjøkablar.

#### FAKTA DISTRIBUSJONSNETT 2023

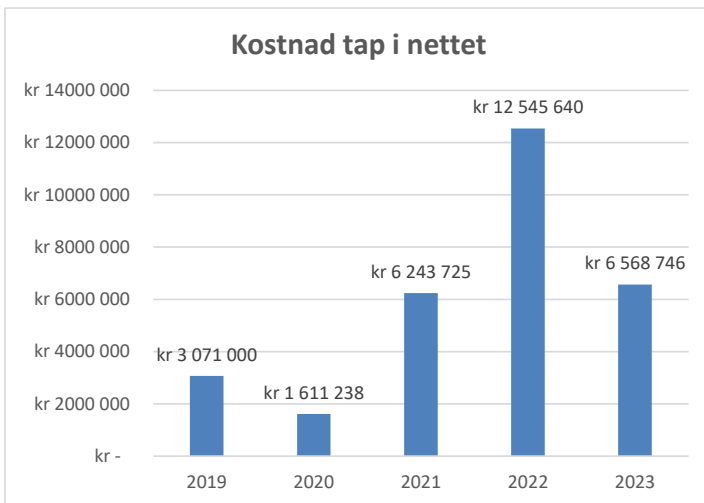
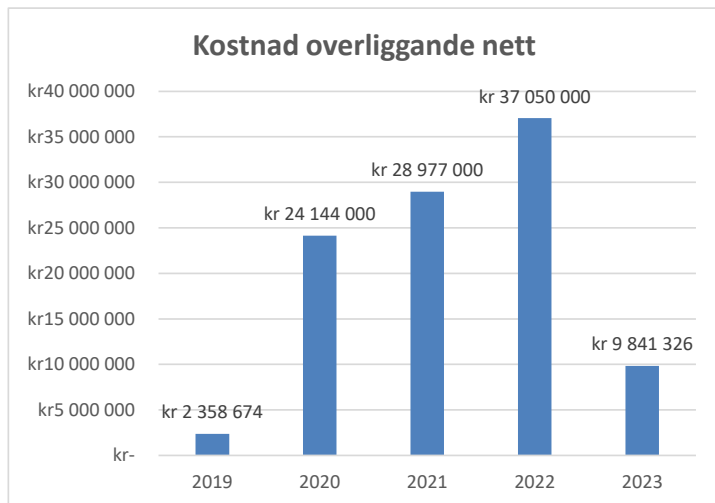
|                  |                       |
|------------------|-----------------------|
| <b>22kV:</b>     |                       |
| Luftleidning:    | 113,5 km (114,0)      |
| Hengekabel:      | 4,5 km (4,5)          |
| Sjøkablar        | 8,1 km (8,1)          |
| Jordkablar       | 140,6 km (140,2)      |
| Nettstasjonar:   | 337 (334)             |
| Transformatorar: | 361 (363)             |
| Trafokapasitet:  | 104 352 kVA (100 975) |
| <b>5kV:</b>      |                       |
| Luftlinjer:      | 1,1 km (1,1)          |
| Sjøkablar:       | 2,2 km (2,2)          |
| Jordkablar:      | 0,2 km (0,2)          |
| <b>&lt;1kV:</b>  |                       |
| Luftlinjer:      | 335,7 km (335,7)      |
| Jordkablar:      | 343,4 km (345,3)      |
| Sjøkablar:       | 4,2 km (4,2)          |
| Veglys luft:     | 51,9 km (52,1)        |
| Veglys kabel:    | 21,1 km (18,71)       |
| Nettkundar:      | 8 938 stk. (8 841)    |
| Plusskundar:     | 171 stk. (89)         |

## Nettleige

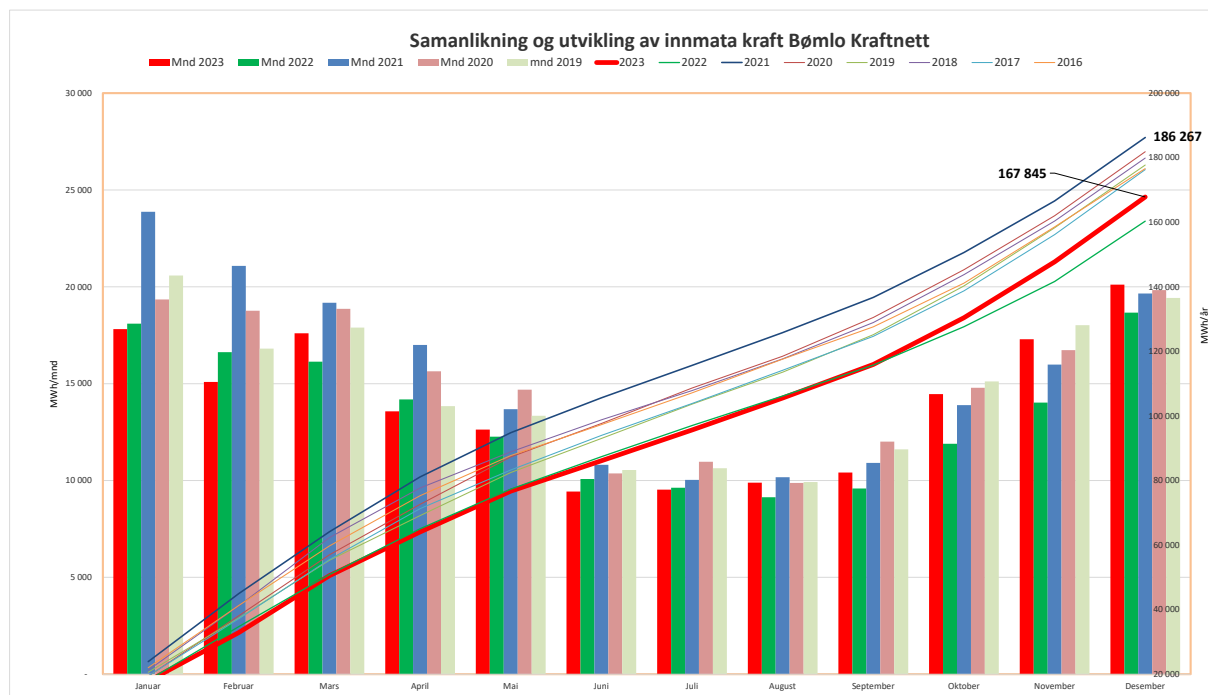
Bømlo Kraftnett si tillatne inntekt i 2023 var kr. 77,011 mill. (103,1 mill.). Faktisk inntekt blei kr. 93,17 mill. (68,4 mill.). og dette medførte ei meirinntekt på kr. 16,18 mill. mot ei mindreinntekt på kr. 20,5 mill. i 2022. Totalt har selskapet ved årskiftet kr. 2,695 mill. i akkumulert meirinntekt.

Å halde nettleiga lågast mogleg er eit viktig oppdrag for Bømlo Kraftnett. Selskapet er målt til ein effektivitet på 105,3%. Dette betyr at kundane får tenesta utført til ein lågare kostnad enn det eit gjennomsnittleg nettselskap ville ha brukt. Pengane ein tar inn frå kundane fordelast på fleire aktørar. Normalt går ca. 1/3 av inntektene til Bømlo Kraftnett. Resten vert sendt vidare til Fagne og staten i form av avgifter og moms. Frå september 2023 sette Statnett ned sitt fastledd til kr. 0. Statnett kunne gjere dette sidan deira flaskehalsinntekter overgjeikk det dei hadde i inntektsramme. Fagne som inkluderer Statnett sine kostnader i sin tariff, hadde sjølv tatt inn for mykje tidlegare og kunne difor også reduserte sitt fastledd til kr. 0 samtidig med Statnett. Bømlo Kraftnett justerte ikkje si nettleige tilsvarende ned, sidan situasjonen var motsett hos oss. Nettleiga vår har vore for låg i perioden med høge energiprisar. Sjølv om me avskreiv 12 millionar av mindreinntekta i 2022, var det framleis store mindreinntekter som me nå kunne hente inn igjen. Bømlo Kraftnett snudde dermed frå ein situasjon med store akkumulerte mindreinntekter til å gå inn i 2024 med ei akkumulert meirinntekt på 2,7 mill. Frå 2024 har både Statnett og Fagne sett opp igjen tariffen og situasjonen er pr. dags dato tilbake til at Bømlo Kraftnett har mindreinntekt. Kostnaden for tap av straum ved overføring har framleis vore høg, men er nå tilbake på 2021 nivå.

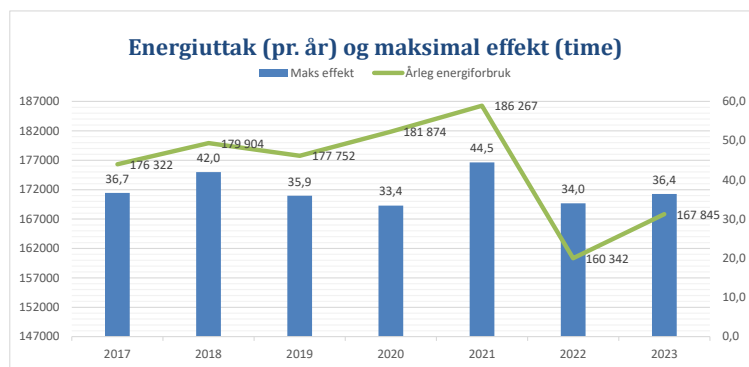
Nettleiga ved forbruk på 20 000 kWh var i 2023 73,58 øre/kWh, inkl. 16,69 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva



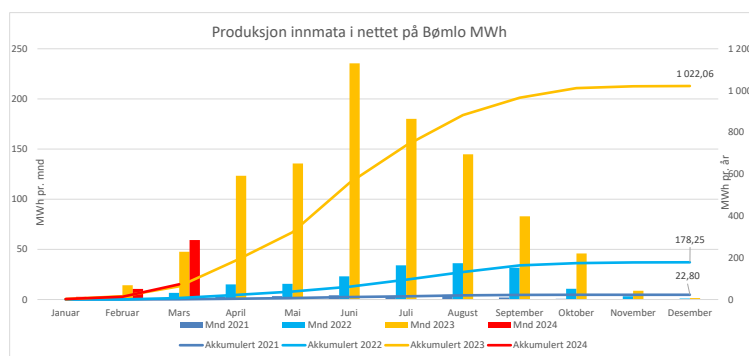
## Energiuttak



I 2023 følgde forbruket kurva frå 2022 fram til oktober. forbruket fekk ein markant auke dei tre siste månadane og me hamna til slutt på eit årsforbruk på 167,8 GWh. Dette er likevel lågt samanlikna med tidlegare år. Årsaka til denne reduksjonen kan i stor grad forklarast med dei høge energiprisane. Fleire kundar har fått eit meir bevisst forhold til energibruk og energisparing. Blant anna har mange investert i energiproduksjon og energireduserande tiltak.



Trenden med redusert effektforbruk held fram sjølv om det gjekk litt opp i 2023. Den timen i året med høgast forbruk i 2023 vart i time 08 til 09 den 1/12. I den timen var totalt tilført effekt på 36,408 MW/h. Temperaturen spelar ei stor rolle på denne verdien.



Mange Bømlingar har investert i solceller på egne takflater. Denne auken kjem godt fram på kurva som samanliknar produksjon mata inn i nettet dei siste tre åra. Totalt vart det levert i overkant av 1GWh inn på nettet i løpet av 2023. Produksjon til eige forbruk er ikkje med i dette talet.

## Nettdrift

### Nye veganlegg

I år har det vore prosjektering av nytt anlegg for dei to siste vegstrekingane i Bømlopakken, Moster og Erslandsvegen – Børøyvegen. Det har vore litt fram og tilbake om rekkefølge på delprosjekt og om vegvesenet har hatt nok midlar til å gjennomføre alt som er planlagt.

### Auka kapasitet i nettet

Det er framleis ein del arbeid med tilkoplingar over 1MW.

Me har hatt modenheitsvurderingar av nye førespurnadar i Rubbestadneset og Langevåg, utan å være heilt i mål.

I Rubbestadneset viser det seg at dei fleste tilkoplingane kan gjennomførast utan å søkje om løyve frå Statnett då dei er under grensa på 1MW.

I tillegg så har Vår Sol ønske om å bygge ein solpark på Hallaråker. Alt tyder på at me vil få eit positivt svar på søknaden som er sendt til Fagne og Statnett om tilkopling av ca. 8 MW produksjon.

Det har vore eit år med ein del viktige prosjekt som summert nedanfor. Ingen av desse var prosjekt med effektbehov større enn 1MW.

Me har punktvis skifta høgspenstmaster på avgreining Tverborgvik.

Nokre plassar har me skifta høgspenstannlegg frå luftisolert til nytt GIS, som fører til eit meir sikkert og driftsvennleg nett.

### Utviding, ombygging og forsterking

- Nettstasjon (NS) Skålevik RAS: ny NS for forskningsprosjekt i regi av Leirvik AS med landbasert oppdrett. Dette prosjektet skal være avslutta innan eit år.
- NS Skålevik: i samband med prosjekt RAS-anlegg flytta me NS i mast ned på bakken. Det er positivt grunna fleire feil i mast grunna værutsatt.
- NS Kvednahaugen: fagprøve for Lennart Andal. Ny nettstasjon sett i drift for bustadfelt.
- NS Hovlandshagen: ny NS for skipsheis og kontorbygning.
- NS Tuesundet: ny nettstasjon for landstraum til fiskebåt. Me bygde samstundes om dei fire eksisterande abonnementa frå 230V til 400V. Eks. NS Tuesundet demontert. Ny NS står på sørside av bru der kundane er.
- NS Hiskjo: skifta grunna steinras. Berg/fjell sikra med boltar og betong.
- NS Stokkneset 2: bygd for å avlaste NS Stokkneset. I tillegg har me hatt utfordringar med leveringskvalitet på spenning som no vil ordne seg.
- Hallaråkervegen: her har me lagt om 2 spenn HS-linje til kabel for nytt bustadfelt.
- Grindheimsvåg: lagt om 3 spenn



Ny nettstasjon Skålevik



Ny nettstasjon Tuesundet

### Avgang og tilgang

Me hadde ein netto tilgang på driftssette høgspenkablar på 0,435 km, medan netto avgang på høgspenktlinjer er 0,536 km. Me har og korrigert talet for sjøkablar opp med 0,215 km, men dette er berre ei korrigerings etter datavask.

### Driftsavbrot

I 2023 vart det registrert til saman 9 hendingar som førte til utilsikta driftsavbrot.

Først fekk me eit utfall på Rolfsnes-linja på Ekornesøter, der trafo Ramsdalen vart øydelagd og blei skifta. I mars måtte me til NS Ishuset på Espevær der me skifta føringar i mast. I april fauk ein svane inn i avgreining Ådnanes, noko som resulterte i utfall og brann i terreng grunna kortslutning. I juli blei NS Klungervik påkøyrt, noko som førte til at me måtte legge ut kabel og flytte nettstasjonen tilbake på plass. Så fekk me feil på avleder i kabelmast ved kraftlagshuset samstundes som trafo Svartesjøen på Espevær havarerte same månad. Avleiarar skifta me umiddelbart, men trafo Svartesjøen blei først skifta to dagar etter hending grunna dårlege værforhold. I september rauk det høgspentsikringar i NS Trappastølen. Det samme skjedde igjen i desember, og då også i NS Notland. Vidare i desember fekk me sikringsbrot og feil på brytar i mast på Hjartneset som følge av lyn.



Transport ut til Espevær for å utbetre feil

Nettselskapa er underlagt ei KILE-ordning. KILE er forkortinga for ei kompensasjonsordning for kostnad med ikkje levert energi, og gir eit bilete av kor mykje avbrot ein har hatt i nettet. I

2023 hadde Bømlø Kraftnett ein kilekostnad på kr. 593.446,- mot kr. 566.000,- året før.

Kilekostnaden kan fortelja noko, men er ikkje ein fullgod indikator på leveringstryggleik og tilstand i nettet vårt. Til dette nyttar ein primært avbrotssindikatorane SAIFI har gått ned frå 1,326 til 0,816, medan CAIDI er gått opp frå 24,77 til 77,54. CAIDI tala har gått vesentleg opp. Dette kjem av eit avbrot på Espevær som det tok lang tid å få retta.

#### KILE-kostnad:

**Bot/kostnad for nettselskapet ved straumutfall**

**CAIDI = Gjennomsnittleg gjennomopprettingstid**

Ei hending som ikkje medførte driftsavbrot, men som fort kunne fått store konsekvensar var når den eine sjøkabelen over til Bømlø røyk rett før jul. Heldigvis hadde skulane ferie den dagen me forventet høgast forbruk. Me oppmoda og kundane våre om å redusere forbruket slik at ein unngjekk «black out». Alt i alt gjekk dette bra, og i skrivande stund pågår den permanente omkopling til dei nye sjøkablane.

### Eigarskap i andre

Bømlo Kraftnett AS har ein eigarpost i Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet (REN) og Nettalliansen. I tillegg er ein med i Interessefellesskapet for Energiverka i Regionen (IFER), som er ein organisasjon registrert som ein yrkessamanslutning.



Øving på berging av skadd kollega frå stolpe



Omkopling frå gamal til ny stolpe

### Det lokale el-tilsyn, DLE

Tilsynsåret 2023 er no historie, og som vanleg har det vore hektisk for DLE med stor aktivitet innan elsikkerhetsinformasjon, kontroll av bustadar, fritidshus og verksemder. I tillegg har det vore gjennomført to prosjekt retta mot nyinstallerte solcelleanlegg (10 anlegg) og elinstallasjonar på veglause øyar (9 anlegg). Desse prosjekta vart gjennomført i samarbeid med Fagne. Alle dei 10 solcelletilsyna avdekkja avvik, totalt 26. Av dei 9 tilsyna på øyer/veglause stader vart det totalt registrert 17 avvik, det vart også observert eit elektrisk anlegg som ikkje var tilkople straumnett (offgrid), dette anlegget vart meldt inn til DSB som skal føre tilsyn med denne type anlegg.

Det er totalt registrert 8585 tilsynsobjekt tilhøyrande det lokale el-tilsynet i vårt område.

El-sikkerhetsinformasjon er også eit viktig tema for DLE og det vert gjennomført ca. 20 min med informasjon ved kvart tilsyn.

DLE og Bømlo Brann/Redning har eit godt samarbeid, blant anna gjennomføring av skuleundervisning for alle 6. klasser i Bømlo Kommune, samt deltaking på open brannstasjon og røykvarslardagen i desember. Det var positivt at det i løpet av 2023 ikkje vart registrert ein einaste bygningsbrann i Bømlo kommune.

Årleg installatørmøte vart gjennomført i desember. Her informerer me om vårt arbeid og funn som er gjort gjennom året. Konstruktiv dialog med installatørane er viktig.

Totalt vart det i løpet av året gjennomført 401 tilsyn. Desse fordelte seg som vist under:

|                                                  |     |
|--------------------------------------------------|-----|
| Bustadhus, rorbuer og hytter:                    | 304 |
| Kontroll av nyanlegg:                            | 25  |
| Revisjon av IK-system verksemder:                | 28  |
| Verifikasjon av elanlegg tilhøyrande verksemder: | 42  |
| Kontroll av elverksemder                         | 2   |



### Veglys

Ved årsskiftet er det totalt 3274 veglys som er drifta og vedlikehaldne av Bømlo Kraftnett. 2388 av desse er det kommunen og fylkeskommunen som dekkjer kostnaden med vedlikehald. For dei resterande 886 veglysa er det private som må dekkje vedlikehaldskostnaden. Det er signert ny avtale med Bømlo kommune om eigarskap og drift av veglysa som Bømlo kommune har det økonomiske ansvaret for.

Vestland fylkeskommune har gitt beskjed om at dei vil eige og drifte alle fylkeskommunale veglys. Det må ein del

ombyggingar til for å få ryddige grensesnitt på desse anlegga før ein kan overlate ansvaret til andre. Det er laga planar for enkelte område og arbeidet med overgangfen held fram.

### Byggjestraum

Bømlo Kraftnett leiger ut byggjestraumskap til private og entreprenørar som måtte ha bruk for dette. Nettselskapet er plikta å kople til byggjestraumskap, men ikkje til å leige ut slike skap. Bømlo Kraftnett har valt å tilby dette for å yta god service til kundane våre.



Montørane er alltid like blide uansett vær og vind.

## Finnås Kraftlag AS

### Personale

Det er totalt 7 tilsette i Finnås Kraftlag AS. Av desse er det to kvinner. Sjukefråværet i 2023 var 5,6%.

### Breiband

#### Kvalitet på nettet

På Bømlo er me heldige då alle faste hushald har tilbod om breiband via fiber. Slik er det dessverre ikkje i heile landet, sjølv om det nærmar seg.

Me kan også levere fiberbreiband til dei aller fleste fritidsbustadane i kommunen vår. Mange set pris på å kunne ha langhelg på hytta, kunne ta med seg ungdommen som krev eit godt nett og ha eit stabilt heimekontor. Eller motsett, at ein kan følgje med på båten som ligg ved kaien/brygga når ein er borte frå hytta.

Finnås Kraftlag har også ein del bedriftsleveringar til Eviny og Haugaland Kraft som kjem i tillegg til våre Altibox-kundar. Dette kan være bedrifter som har underavdeling på Bømlo eller butikkar med landsdekkande avtalar, som ikkje er framforhandla direkte med oss.

Finnås Kraftlag kan levere høg hastigheit på internettet. Alle kan få opptil 1Gb hastigheit om ein ynskjer det.

Me ser ei aukande interesse for at mange som «gamer» samlar seg. Det er oppretta egne grupper for E-Sport både i Rubbestadneset og på Finnås som ein del av idrettslaga. Begge desse laga sponsar me med internett. E-Sport er blitt stort, og klubbar/lag konkurrerer mot kvarandre i mange forskjellige spel. Ein må vera godt koordinerte for å klara å posisjonere seg og vinne over andre. Som i mange andre lagidrettar, er det viktig å trene i lag og ha trenarar som styrer strategien. Me støttar også fleire arrangement (LAN-treff) med internett, då gjerne for ei helg.

#### EPSI- kundeundersøking

Finnås Kraftlag AS vart nest beste Altibox-partnar i EPSI-undersøkinga (kundeundersøking) gjennomført hausten 2023. At Finnås Kraftlag fekk denne plasseringa gjer oss stolte. Me har arbeidd langsiktig og har alltid fokusert på kundane og deira forventningar til oss. At vårt fokus på kundeservice i kvardagen gir slike gode resultat er ein inspirasjonsfaktor til å halde fram arbeidet.

#### FAKTA BREIBANDSNETT 2022

|                        |               |
|------------------------|---------------|
| Noderom                | 18 stk. (18)  |
| Fiberkabel:            | 920 km (909)  |
| Privatkundar:          | 5 667 (5 521) |
| Fritidskundar (herav)  | 1 150 (1 120) |
| Bedriftskundar:        | 216 (264)     |
| Leveransar svart fiber | 62 (104)      |



Med hjarta for faget



Flott kunst på vegg i spelerommet på Rubbestadneset

### Eigarskap i andre

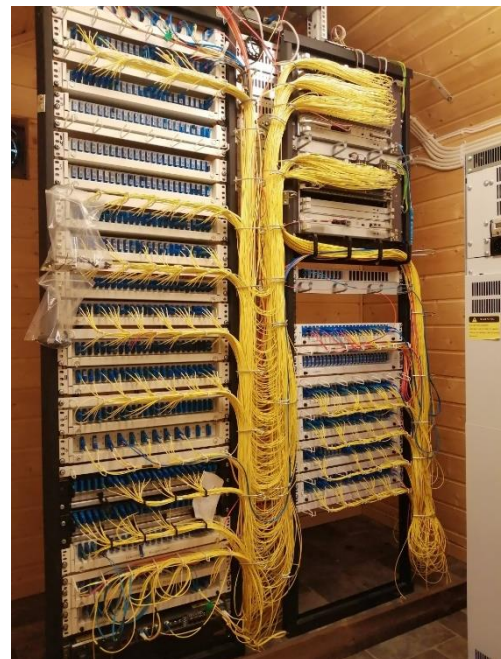
Finnås Kraftlag eig 2,45 % (5000 av 204 100 aksjar) av Tårnselskapet Holding AS. Selskapet er eit samarbeid blant Altibox-partnarar og skal stå for bygging av mobiltårn i satsinga på 5G nett.

### Vedlikehald

Fibernettet vårt har etter kvart ei betydeleg utstrekking (920 km med fiberkabel), og me må stadig gjere endringar/tilpassingar i nettet. Dette kan være alt frå nye byggefelt, til at Bømlo Kraftnett har bytta ut ein straumstolpe som fiberen må flyttast over til. Me har eiga fellesføringsavtale med Bømlo Kraftnett, og betaler dei årleg avgift for kvar stolpe med fellesføring.

### Hendingar

Uhell kan skje, og ting kan slutta å virka. Då er me heldige som har eigne montørar som er kjapt på plass for å rette eventuelle feil og skader på fiberkablur og elektronikk. Difor er våre montørar ei viktig brikke i arbeidet for å kunne ivareta god service overfor kundane våre.



Fagmessig «snoring» i noderom

### Våre største prosjekt i 2023 har vore:

- Tilkopling av nye kundar i heile kommunen. Totalt 126 nye fiberinstallasjonar
- Kontinuerleg forsterking og vedlikehald av vårt hovudnett
- Bytte batteripakkar i ein del av våre noderom og samtidig auke batteritida
- Omlegging i Svortland sentrum for å få meir fiber tilgjengeleg i sentrumsområdet
- Fiber i nye byggefelt:
  - Kvernahaugen på Meling
  - Fiberomlegging grunna ny brannstasjon
  - Ny fiberkabel for meir fiber til Moster sentrum.

### Kundesenter

På dagtid er det eigne tilsette på kraftlaget som svarar på dei aller fleste spørsmål om breiband. Me har avtale med Haugaland Kraft om utvida kundeservice på kveldstid fram til kl. 20:00 og laurdagar frå kl. 10:00 til 14:00.



Ein pust i bakken

### Kraftomsetnad

Finnås Kraftlag selde i 2023 fortrinnsvis berre straumproduktet «Spot On Bømlo». Dette er eit spot-produkt med påslag som er gjennomsiktig og i tråd med anbefalingane frå forbrukarombodet.

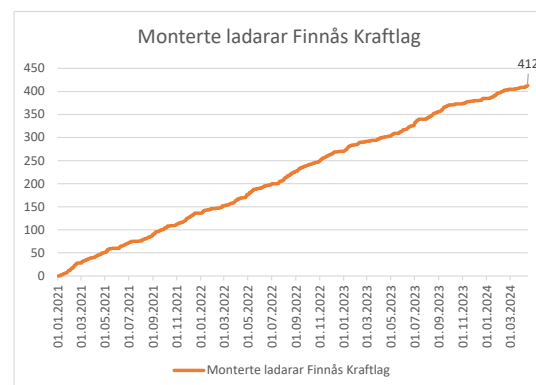
Det er krevjande å operere i straummarknaden når ein er ein liten aktør. Kostnader med system og programvare er høge og ein er avhengig av store volum for å kunne tene pengar. Finnås Kraftlag har likevel valt å ikkje auke påslaget eller innføre fastledd som andre i bransjen har hatt i mange år. Det er blant anna denne avdelinga som må ta kostnaden med drift og utvikling av vår kundeapp, kundeinformasjonssystem og utsending av fakturaer.

### Elbil-lading

Sal og installasjon av elbilladarar har vore jamnt. I 2023 leverte me 113 ladarar og totalt ved utgangen av 2023 har me installert 385 ladarar. I løpet av året har me endra frå merka Easee og Wallbox til Zaptec. Easee fekk problem relatert til dokumentasjon av ladaren og i påvente av avklaringar frå myndigheitene sette me installasjon av denne ladaren på vent. Wallbox overtok sjølv den norske distributøren og gjorde endringar etter dette som påverka servicenivået. Me har av den grunn valt vekk denne leverandøren.

Dersom ein har to smartprodukt som kan styrast basert på straumpris og kapasitetsledd (eksempelvis elbil-ladar og Eva trømsstyring), kan ein søke om støtte frå Enova. Støttebeløpet vil då dekke omlag heile kostnaden for grunnpakken for strømstyringa.

Finnås Kraftlag eig framleis ein hurtigladar plassert ved Kulturhuset på Sortland. Ladestasjonen er drifta av ladeoperatøren Mer.

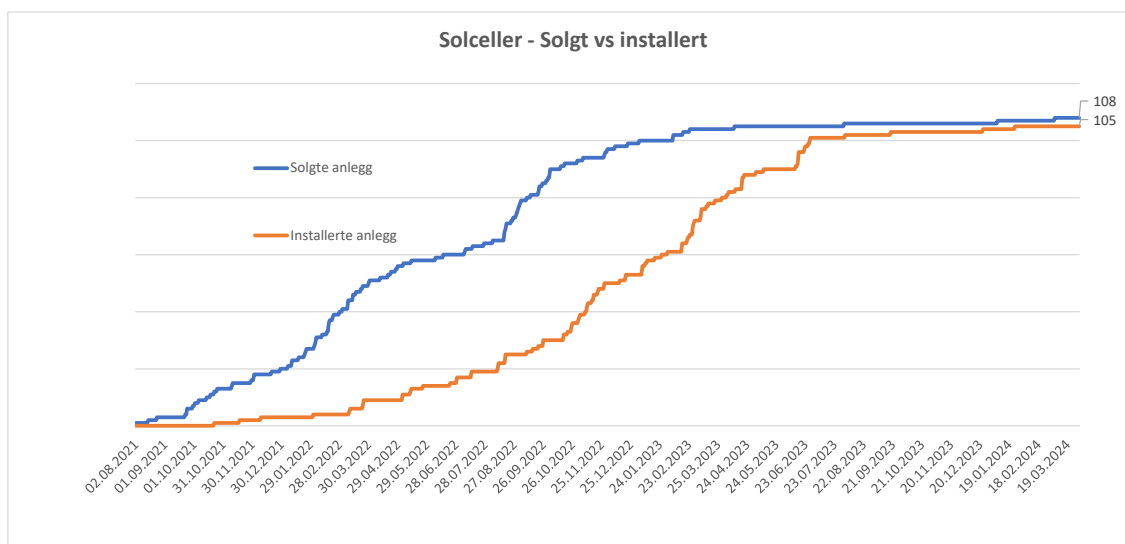


## Solceller

Dei høge straumprisane gjorde det attraktivt å montere solceller. Vår største utfordring var då å holde leveringstida nede. Me har installert 51 anlegg i 2023 med ein forventa produksjon på om lag 657 MWh. Totalt har me ved årskiftet levert 103 anlegg med ein estimert årsproduksjon på 1,14 GWh.

Som ein ser av kurva nedanfor har salet flata markant ut og det går lengre tid mellom kvart sal. Solbransjen merkar godt nedgangen og utviklinga kan bli tøff for mange aktørar som har bygd opp kapasiteten basert på den høge etterspurnaden som ein såg ein periode. Diskusjonar rundt skattlegging av eigen produksjon og redusert Enova-støtte har ikkje hjelpt til på salet. Prisane på sjølve materiellet går framleis ned, og kundar kan få rimelegare og meir effektive anlegg no, samanlikna med tidlegare år.

Som for alt anna, løner det seg også her å vera medlem i kraftlaget då kjøpet er med i grunnlaget for berekning av kjøpsutbytte.



## EVA strømstyring

Me har i starten av 2023 testa ut eit system for straumstyring i private heimar levert av Datek. Me valte til slutt å tilby systemet EVA til våre kundar då me fann det stabilt og enkelt å bruke. Me har inngått avtale med Teca om installasjon og har så smått starta på leveransar. Me håpar systemet kan hjelpe kundane å spare både pengar og energi. Den største fordelene er at kundane kan styre og tilpasse forbruket basert på straumpris og kapasitetsledd. Produktet er og midt i blinken for fritidskundar som ikkje får straumstøtte når straumen er som dyrast.





Fyrlykt på Kråketangen på Langevåg. Siggjo i bakgrunnen. Foto: Tove Lise Aasheim

## Resultatrekneskap

| Mor               |                   | Konsern                                   |                               |
|-------------------|-------------------|-------------------------------------------|-------------------------------|
| 2022              | 2023              | 2023                                      | 2022                          |
|                   |                   | <b>DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b> |                               |
| 0                 | 0                 | 111 538 173                               | 205 529 702                   |
| 0                 | 0                 | 67 734 899                                | 76 947 714                    |
|                   |                   | 12 538 445                                | 8 180 886                     |
| 0                 | 0                 | 56 683 873                                | 56 143 494                    |
|                   |                   | 5 572 217                                 | 14 007 811                    |
| 14 626 661        | 12 293 701        | 6 674 658                                 | 2 753 171                     |
| 14 626 661        | 12 293 701        | 260 742 265                               | 363 562 778                   |
| 0                 | 0                 | - 5 744 140                               | - 5 426 628                   |
| 0                 | 0                 | 108 166 861                               | 216 571 880                   |
| 0                 | 0                 | 9 841 326                                 | 36 626 693                    |
| 0                 | 0                 | 25 371 933                                | 25 345 020                    |
| 0                 | 0                 | 20 200 488                                | 21 823 327                    |
| 8 708 670         | 8 325 911         | 30 188 855                                | 31 844 183                    |
| 209 845           | 161 834           | 19 644 420                                | 19 470 579                    |
| 5 950 057         | 4 276 523         | 21 477 852                                | 19 469 551                    |
| 14 868 571        | 12 764 268        | 229 147 595                               | 365 724 605                   |
| <b>-241 911</b>   | <b>-470 568</b>   | <b>31 594 670</b>                         | <b>-2 161 826</b>             |
|                   |                   | <b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b> |                               |
| 951 137           | 24 563 074        | 0                                         | 0                             |
| 1 331 569         | 767 945           | 0                                         | 0                             |
| 178 172           | 1 076 415         | 1 515 495                                 | 19 114                        |
| 46 077 089        | 44 171 959        | 44 417 404                                | 46 118 266                    |
| 0                 | 1 379 615         | 1 379 615                                 | 0                             |
| 1 902 876         | 0                 | 0                                         | 1 902 876                     |
| 999 830           | 0                 | 0                                         | 0                             |
| 1 397 444         | 766 543           | 1 441 707                                 | 1 406 797                     |
| 4 415             | 192 954           | 192 954                                   | 4 415                         |
| <b>44 233 402</b> | <b>70 999 511</b> | <b>45 677 853</b>                         | <b>42 823 292</b>             |
| <b>43 991 491</b> | <b>70 528 943</b> | <b>77 272 523</b>                         | <b>40 661 466</b>             |
| -128 131          | 6 588 943         | 8 036 972                                 | 2 307 510                     |
| <b>44 119 622</b> | <b>63 940 000</b> | <b>69 235 551</b>                         | <b>38 353 956</b>             |
|                   |                   | <b>OVERFØRINGAR</b>                       |                               |
| 2 333 000         | 2 352 000         | 6                                         | Gåver til almennyttige formål |
| 28 286 622        | 37 588 000        | 6                                         | Avsett til annan egenkapital  |
| 13 500 000        | 24 000 000        | 6                                         | Utdeling av kjøpsutbyte       |
| 44 119 622        | 63 940 000        |                                           | Sum overføringer              |

## Balanse pr. 31.desember

| Mor                  |                      | NOTAR EIGA                                | Konsern              |                      |
|----------------------|----------------------|-------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| 2022                 | 2023                 |                                           | 2023                 | 2022                 |
|                      |                      | <b>Anleggsmidler</b>                      |                      |                      |
|                      |                      | <b>Immateriell eiga</b>                   |                      |                      |
| 0                    | 0                    | Immateriell eigendel                      | 1 172 204            | 840 210              |
| 4 417 466            | 3 466 233            | 5 Utsett skattefordel                     | 0                    | 0                    |
| 4 417 466            | 3 466 233            |                                           | 1 172 204            | 0                    |
|                      |                      | <b>Varige driftsmidler</b>                |                      |                      |
| 3 952 223            | 3 890 211            | 3 Tomter, bygningar og annan fast eigedom | 24 117 812           | 14 856 369           |
| 0                    | 0                    | 3 Distribusjonsnett                       | 227 132 159          | 225 580 908          |
| 0                    | 0                    | 3 Breibandsnett                           | 73 779 931           | 77 057 905           |
| 0                    | 0                    | 3 Anlegg under utførelse                  | 8 684 949            | 6 951 656            |
| 281 932              | 393 226              | 3 Øvrege driftsmidler                     | 8 981 407            | 8 654 971            |
| 4 234 155            | 4 283 437            | Sum varige driftsmidler                   | 342 696 258          | 333 101 809          |
|                      |                      | <b>Finansielle anleggsmidler</b>          |                      |                      |
| 340 449 742          | 340 449 742          | 7 Investeringar i dotterselskap           | 0                    | 0                    |
| 0                    | 0                    | 14 Pensjonsmidlar                         | 557 978              | 0                    |
| 646 488 763          | 646 527 714          | 9 Investeringar i aksjar og andelar       | 649 029 356          | 648 868 432          |
| 986 938 505          | 986 977 456          | Sum finansielle anleggsmidler             | 649 587 334          | 648 868 432          |
| <b>995 590 126</b>   | <b>994 727 126</b>   | <b>Sum anleggsmidler</b>                  | <b>993 455 796</b>   | <b>982 810 451</b>   |
|                      |                      | <b>Omlaupsmidler</b>                      |                      |                      |
| 0                    | 0                    | <b>Materiallager</b>                      | 7 723 969            | 4 304 494            |
|                      |                      | <b>Fordringar</b>                         |                      |                      |
| 0                    | 0                    | Kundefordringar                           | 70 262 720           | 71 596 329           |
| 38 813 566           | 40 826 646           | 10 Fordring på konsernselskap             | 0                    | 0                    |
| 8 750 012            | 189 182              | Andre fordringar                          | 1 262 090            | 32 002 081           |
| 47 563 578           | 41 015 828           | Sum fordringar                            | 71 524 810           | 103 598 410          |
|                      |                      | <b>Investeringar</b>                      |                      |                      |
| 19 813 211           | 22 114 019           | 11 Markedsbaserte fondsandelar            | 22 114 019           | 19 813 211           |
| 19 813 211           | 22 114 019           | Sum investeringar                         | 22 114 019           | 19 813 211           |
| 550 746              | 815 764              | 12 <b>Bankinnskot, kontantar o.l.</b>     | 14 850 176           | 9 569 963            |
| <b>67 927 535</b>    | <b>63 945 611</b>    | <b>Sum omlaupsmidler</b>                  | <b>116 212 974</b>   | <b>137 286 078</b>   |
| <b>1 063 517 662</b> | <b>1 058 672 737</b> | <b>SUM EIGA</b>                           | <b>1 109 668 770</b> | <b>1 120 096 528</b> |

## Balanse pr. 31. desember

| 2022                 | 2023                 | NOTAR | EIGENKAPITAL OG GJELD              | 2023                 | 2022                 |
|----------------------|----------------------|-------|------------------------------------|----------------------|----------------------|
|                      |                      |       | <b>Eigenkapital</b>                |                      |                      |
|                      |                      |       | <b>Innskoten eigenkapital</b>      |                      |                      |
| 1 205 700            | 1 243 500            | 6,13  | Medlemskapital                     | 1 243 500            | 1 205 700            |
| 1 205 700            | 1 243 500            |       | Sum innskoten eigenkapital         | 1 243 500            | 1 205 700            |
|                      |                      |       | <b>Opptent eigenkapital</b>        |                      |                      |
| 9 700 000            | 9 700 000            |       | Etterbetalingsfond                 | 9 700 000            | 9 700 000            |
| 963 279 425          | 1 000 867 425        | 6     | Annan eigenkapital                 | 1 007 954 465        | 965 070 910          |
| 972 979 425          | 1 010 567 425        |       | Sum opptent eigenkapital           | 1 017 654 465        | 974 770 910          |
| <b>974 185 125</b>   | <b>1 011 810 925</b> |       | <b>Sum eigenkapital</b>            | <b>1 018 897 965</b> | <b>975 976 610</b>   |
|                      |                      |       | <b>Gjeld</b>                       |                      |                      |
|                      |                      |       | <b>Avsetjing for forpliktingar</b> |                      |                      |
| 1 705 303            | 1 072 110            | 14    | Pensjonsforpliktingar              | 1 798 940            | 2 861 263            |
| 0                    | 0                    | 5     | Utsatt skatt                       | 5 650 524            | 7 790 886            |
| 1 705 303            | 1 072 110            |       | Sum avsetjing for forpliktingar    | 7 449 464            | 10 652 149           |
|                      |                      |       | <b>Kortsiktig gjeld</b>            |                      |                      |
| 51 157 567           | 0                    | 15    | Gjeld til kredittinstitusjonar     | 0                    | 51 157 567           |
| 484 339              | 430 063              |       | Leverandørgjeld                    | 16 266 364           | 7 796 070            |
| 2 314 804            | 4 461 327            | 5     | Betalbar skatt                     | 8 580 950            | 2 314 804            |
| 4 974 882            | 2 068 843            |       | Skuldige offentlege avgifter       | 9 400 349            | 11 329 348           |
| 17 516 411           | 28 026 610           |       | Gjeld til medlemmer                | 28 026 610           | 17 516 411           |
| 11 179 232           | 11 222 860           |       | Anna kortsiktig gjeld              | 21 047 069           | 43 353 570           |
| 87 627 235           | 46 209 703           |       | Sum kortsiktig gjeld               | 83 321 342           | 133 467 770          |
| <b>89 332 538</b>    | <b>47 281 813</b>    |       | <b>Sum gjeld</b>                   | <b>90 770 806</b>    | <b>144 119 919</b>   |
| <b>1 063 517 662</b> | <b>1 059 092 738</b> |       | <b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>   | <b>1 109 668 770</b> | <b>1 120 096 528</b> |

  
Torleiv Fylkesnes  
Styreleiar

Bremnes 07.05.2024  
  
Vermund Hjeltnes  
Nestleiar

  
Signe Lund Jansen  
Styremedlem

  
Nina Ingvaldsen  
Styremedlem

  
Geir Ivar Ådnanes  
Styremedlem

  
Johnny Rolfsnes  
Styremedlem

  
Jorunn Jacobsen Folgerø-Holm  
Styremedlem

  
Tor Bjarne Smedsrud  
Administrerende direktør

## Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova av 1998 og god rekneskapsskikk.

### Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfattar Finnås Kraftlag SA med dotterselskap der Finnås Kraftlag SA har bestemmende innflytning som fylgje av juridisk eller faktisk kontroll. Dette omfattar Finnås Kraftlag AS, og Bømlo Kraftnett AS.

Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskapa som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskap som inngår i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innflytning (tilknytt selskap) vert behandla etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innflytning føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen.

### Inntekter

Inntekt vert rekneskapsført når den er opptent. Det vil sei når risiko og kontroll er overført til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

### Overføringsinntekter/nettregulering

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarende selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i forhold til mengda leveringsavbrot i løpet av året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og blir tilbakeført til kundane. Mindreinntekt kan Bømlo Kraftnett AS velje å krevja inn frå kundane.

### Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke ei skjønsmessig fordeling mellom periodane.

### Skattar

Skattekostnaden vert samanstillt med rekneskapsmessig resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta i året) og endring i netto utsett skatt. Skattekostnaden vert fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar i høve til skattegrunnlaget. Netto utsett skattefordel er ikkje balanseført.

I tillegg er Finnås Kraftlag SA formueskattepliktig.

### Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterie lagt til grunn.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskriven til verkeleg verdi når verdifallet ikkje er venta å vere av forbigåande art. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrivne over forventa levetid.

### Rekneskapsprinsipp held fram

Omløpsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld vert ikkje oppskriven til verkeleg verdi som følgje av eventuell renteendring.

Nedanfor er det knytt kommentarar til prinsipp for enkeltpostar i rekneskapen.

### Immaterielle eigendelar

Utgifter til eiga utvikling balanseførast når det er sansynleg at dei framtidige økonomiske fordelane knyta til eigendelen vil tilflyte selskapet og kostpris når kriteria for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle eigendelar med begrensa økonomisk levetid avskrивast planmessig. Dersom den økonomiske levetida for balanseført utviklingsutgifter kan fastsetjast påliteleg, avskrивast utviklingskostnadane over maksimalt ti år. Immaterielle eigendelar nedskrивast til gjenvinnbart beløp dersom dei forventa økonomiske fordelane ikke dekkjer balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilverkningsutgifter.

### Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdier.

### Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

### Aksjar og andelar i tilknytta selskap og dotterselskap

Investeringar i dotterselskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskriven til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande og det vurderast nødvendig etter god rekneskapsskikk. Motteke utbytte frå dotterselskap vert inntektsført som anna finansinntekt. Tilsvarende gjeld for investeringar i tilknytta selskap.

### Andre anleggsaksjar og andelar

Aksjar og andelar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad er oppført etter kostmetoden. Dersom verkeleg verdi er lågare og ikkje forbigåande, vil investeringane verte nedskrивne. Motteke utbytte og andre overskotsutdelingar frå selskap vert inntektsført som anna finansinntekt.

### Finansielle instrument og varederivat

Finansielle instrument, herunder aksjar og obligasjonar, som:

- Er klassifisert som omløpsmidlar
- Inngå i ei handelsportefølje med hensikt på vidaresal,
- Omsettast på børs, autorisert marknadsplass eller tilsvarende regulert marknad i utlandet, og
- Har god eigarspreiing og likviditet

er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Andre investeringar er vurdert til lågast av gjennomsnittleg anskaffingskost og verkeleg verdi på balansedagen.

Plasseringar av finansmidlar er vurdert til marknadsverdi ved årsslutt, og realiserte gevinstar og tap er ført som finansinntekter.

### Materiallager

Materiallager er vurdert til lågaste av salspris og anskaffingskost.

Rekneskapsprinsipp held fram

### Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar vert bokført til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av kvar enkelt fordring. I tillegg vert det for andre kundefordringar gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje antatt tap. Fordringar i samband med straumkrav er oppført netto.

### Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månadar frå anskaffing.

### Pensjonar

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein ytingsplan, det vil sei at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte ytingane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er ytingsplan, vert forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planens oppteningsformel. Allokeringmetode tilsvarar planens oppteningsformel med mindre det vesentlege av oppteninga skjer mot slutten av oppteningsperioden. Lineær opptening vert då lagt til grunn. For pensjonsordningar etter lov om føretakspensjon vert såleis lineær opptening anvendt.

Estimatavvik og verknaden av endra føresetnadar vert amortisert over forventa gjenverande oppteningstid i den grad dei overstig 10 % av det høgaste av pensjonsforpliktinga og pensjonsmidlane (korridor). Planendringar vert fordelt over attverande oppteningstid. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala.

### Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

## Note 1 – Segmentinformasjon

## Konsern

|                            | Bømlo Kraftnett AS |                  | Finnås Kraftlag AS  |                   |                   | Finnås Kraftlag SA      | Eliminering        | Konsern            |
|----------------------------|--------------------|------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|--------------------|--------------------|
|                            | Distribusjon       | Øvreg verksemd   | Kraft-<br>omsetning | Breiband          | Øvreg             | Tenester til<br>konsern |                    |                    |
| <b>Inntekter</b>           |                    |                  |                     |                   |                   |                         |                    |                    |
| Kraftsal                   |                    |                  | 111 538 173         |                   |                   |                         |                    | 111 538 173        |
| Breibandtenester           |                    |                  |                     | 57 064 653        |                   |                         |                    | 57 064 653         |
| Overføringsinntekter       | 83 759 774         |                  |                     |                   |                   |                         |                    | 83 759 774         |
| Flaskehalsinntekter        | 5 572 217          |                  |                     |                   |                   |                         |                    | 5 572 217          |
| Meirinntekt                | -16 158 000        |                  |                     |                   |                   |                         |                    | -16 158 000        |
| Utjevningstilskudd         | 3 466 259          |                  |                     |                   |                   |                         |                    | 3 466 259          |
| Andre inntekter            | 341 493            | 7 330 391        | 15 381              | 126 618           | 13 394 806        | 12 293 701              | -15 810 355        | 17 692 035         |
| <b>SUM inntekter</b>       | <b>76 981 743</b>  | <b>7 330 391</b> | <b>111 553 554</b>  | <b>57 191 271</b> | <b>13 394 806</b> | <b>12 293 701</b>       | <b>-15 810 355</b> | <b>262 935 111</b> |
| <b>Varekostnad</b>         |                    |                  |                     |                   |                   |                         |                    |                    |
| Kraftkjøp                  |                    |                  | 108 166 861         |                   |                   |                         |                    | 108 166 861        |
| Varekjøp, breiband         |                    |                  |                     | 25 396 823        |                   |                         |                    | 25 396 823         |
| Nettap                     | 6 568 746          |                  |                     |                   |                   |                         |                    | 6 568 746          |
| Nett-tj. overliggjande     | 9 841 326          |                  |                     |                   |                   |                         |                    | 9 841 326          |
| Varekjøp, anna             | 1 073 250          | 2 978 515        |                     | 631 151           | 11 120 986        |                         |                    | 15 803 902         |
| <b>SUM varekjøp</b>        | <b>17 483 322</b>  | <b>2 978 515</b> | <b>108 166 861</b>  | <b>26 027 974</b> | <b>11 120 986</b> | <b>0</b>                | <b>0</b>           | <b>165 777 658</b> |
| <b>Bruttoavanse</b>        | <b>59 498 421</b>  | <b>4 351 876</b> | <b>3 386 693</b>    | <b>31 163 297</b> | <b>2 273 820</b>  | <b>12 293 701</b>       | <b>-15 810 355</b> | <b>97 157 453</b>  |
| <b>Driftskostnader</b>     |                    |                  |                     |                   |                   |                         |                    |                    |
| Personalkostnader          | 12 898 432         | 2 434 891        | 20 773              | 5 973 120         | 535 732           | 8 325 911               |                    | 30 188 859         |
| Aktivert lønn              | -3 598 031         | 0                | 0                   | -2 146 109        | 0                 | 0                       |                    | -5 744 140         |
| Avskrivinger               | 8 801 180          | 222 445          | 585 407             | 9 857 489         | 16 065            | 161 834                 |                    | 19 644 420         |
| Andre driftskostnader      | 17 418 190         | 1 397 801        | 3 712 807           | 8 768 684         | 646 846           | 4 276 524               | -15 810 748        | 20 410 104         |
| Tap på fordringar          | 98 904             | 52 414           | 725 106             | 60 261            | 126 461           | 0                       |                    | 1 063 146          |
| <b>Sum driftskostnader</b> | <b>35 618 675</b>  | <b>4 107 551</b> | <b>5 044 093</b>    | <b>22 513 445</b> | <b>1 325 104</b>  | <b>12 764 269</b>       | <b>-15 810 748</b> | <b>65 562 389</b>  |
| <b>Driftsresultat</b>      | <b>23 879 746</b>  | <b>244 325</b>   | <b>-1 657 400</b>   | <b>8 649 852</b>  | <b>948 716</b>    | <b>-470 568</b>         | <b>393</b>         | <b>31 595 064</b>  |

## Note 1 – Segmentinformasjon held fram

**Meir-/mindreinntekt**

Konsern

**Berekning av meir-/mindreinntekt inklusive KILE**

|                                           |         |
|-------------------------------------------|---------|
| Sum nettleiginntekt                       | 83 760  |
| Andre inntekter (inkl. morarenter)        | 9 406   |
| Sum faktisk nettleiginntekt               | 93 166  |
| Fastsett initiell inntekt i eige nett (-) | -64 505 |
| KILE-kostnader                            | 535     |
| Fjerning av tidsetterslep investeringar   | -1 295  |
| Kostnader ved overliggjande nett (-)      | -9 841  |
| Eigedomsskatt                             | -1 064  |
| Avgifter Elhub/ FOU                       | -841    |
| Total inntektsramme                       | -77 011 |
| Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året        | 16 157  |

**Avkastingsgrunnlag**

|                                  | Gj.snitt |
|----------------------------------|----------|
| Driftsmidler                     | 206 163  |
| Kundespesifikke anlegg           | 20 560   |
| Felles anleggsmidlar             | 17 792   |
| Netto arbeidskapital (påslag 1%) | 2 445    |
| Sum avkastingsgrunnlag           | 246 959  |

|                |        |
|----------------|--------|
| Driftsresultat | 23 880 |
| Avkastning %   | 9,7 %  |

Ved utgangen av rekneskapsåret 2023 er det under posten annan kortsiktig gjeld bokført kr 2.455.000 i renter og meirinntekt.

**Note 2 – Flaskehalsinntekter**

Bømlø Kraftnett AS har i 2023 motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 5.572.217.

Ordninga med flaskehalsinntekter er "etablert som en midlertidig ordning for omfordeling av flaskehalsinntekter mellom budområder internt i Norge og fra mellomlandsforbindelsen til Storbritannia fra Statnett SF til regionale og lokale nettselskaper for å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser".

## Note 3 – Varige driftsmidler

### Mor

|                                                  | Bygninger        | Øvrege driftsmidler | Sum              |
|--------------------------------------------------|------------------|---------------------|------------------|
| Anskaffingskost 1.1.                             | 4 100 585        | 9 035 389           | 13 135 974       |
| Tilgang i året                                   | 0                | 211 117             | 211 117          |
| Avgang til anskaffingskost                       | 0                | 0                   | 0                |
| Anskaffingskost 31.12.                           | 4 100 585        | 9 246 506           | 13 347 091       |
| Akkumulerte av- og nedskrivningar 1.1.           | 148 361          | 8 753 459           | 8 901 820        |
| Avskrivningar i året                             | 62 013           | 99 821              | 161 834          |
| Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12. | 210 374          | 8 853 280           | 9 063 654        |
| <b>Bokført verdi 31.12.</b>                      | <b>3 890 211</b> | <b>393 226</b>      | <b>4 283 437</b> |
| Økonomisk levetid                                | 50 år            | 5- 8 år             |                  |

### Konsern

|                                                  | Breibands-nett    | Distribusjons-nett | Bygninger og tomter | Øvrege driftsmidler | Anlegg under arbeid | Sum                |
|--------------------------------------------------|-------------------|--------------------|---------------------|---------------------|---------------------|--------------------|
| Anskaffingskost 1.1.                             | 202 465 350       | 382 197 233        | 24 662 840          | 43 428 337          | 6 951 916           | 659 705 676        |
| Tilgang i året                                   | 6 256 422         | 7 577 199          | 9 778 312           | 4 332 180           | 1 733 033           | 29 677 146         |
| Avgang til anskaffingskost                       | 57 202            | 97 193             | 0                   | 0                   | 0                   | 154 395            |
| Anskaffingskost 31.12.                           | 208 664 570       | 389 677 239        | 34 441 152          | 47 760 517          | 8 684 949           | 689 228 427        |
| Akkumulerte av- og nedskrivningar 1.1.           | 125 407 444       | 155 388 940        | 9 806 472           | 35 161 652          | 0                   | 325 764 508        |
| Akkumulert avskrivning avgang                    | 0                 | 48 133             | 0                   | 0                   | 0                   | 48 133             |
| Avskrivningar i året                             | 9 477 193         | 7 205 361          | 516 870             | 2 445 257           | 0                   | 19 644 420         |
| Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12. | 134 884 637       | 162 546 168        | 10 323 342          | 37 606 909          | 0                   | 345 361 056        |
| <b>Bokført verdi 31.12.</b>                      | <b>73 779 931</b> | <b>227 132 159</b> | <b>24 117 812</b>   | <b>10 153 611</b>   | <b>8 684 949</b>    | <b>343 868 462</b> |
| Økonomisk levetid                                | 5-30 år           | 8-55 år            | 50 år               | 5-8 år              |                     |                    |

## Note 4 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m.

| Mor              |                  | Lønskostnad                     | Konsern           |                   |
|------------------|------------------|---------------------------------|-------------------|-------------------|
| 2022             | 2023             |                                 | 2023              | 2022              |
| 6 229 778        | 6 151 475        | Løn og feriepengar              | 22 937 492        | 23 176 270        |
| 891 201          | 912 222          | Arbeidsgjevaravgift             | 3 484 753         | 3 985 082         |
| 833 693          | 667 443          | Pensjonskostnader               | 2 907 276         | 3 753 644         |
| 753 998          | 594 771          | Andre ytingar                   | 859 334           | 929 187           |
| <u>8 708 670</u> | <u>8 325 911</u> | Sum                             | <u>30 188 855</u> | <u>31 844 183</u> |
| 8                | 8                | Gjennomsnittleg tal på tilsette | 31                | 32                |

| Ytingar til leiande personar | Dagleg leiar   | Styret mor | Styret konsern |
|------------------------------|----------------|------------|----------------|
|                              | mor og konsern |            |                |
| Løn                          | 1 346 980      | 0          | 0              |
| Premie pensjon               | 26 576         | 0          | 0              |
| Anna godtgjersle             | 15 215         | 0          | 0              |
| Honorar til styret           | 0              | 590 907    | 590 907        |

Dagleg leiar er tilsett i morselskap og kostnad til leiar vert fordelt til døtre.

| Kostnader til revisor                 | Mor            | Konsern        |
|---------------------------------------|----------------|----------------|
| Honorar lovpålagt revisjon ekskl. mva | 138 500        | 332 000        |
| Attestasjonsoppgåver                  |                | 32 500         |
| Regnskapsteknisk bistand              | 70 300         | 134 300        |
| Skattemessig bistand                  | 80 000         | 108 000        |
| Sum                                   | <u>288 800</u> | <u>606 800</u> |

## Note 5 – Skattekostnad

### Mor

| <b>Skattekostnad i året kjem fram slik:</b>        | <b>2023</b>      | <b>2022</b>        |
|----------------------------------------------------|------------------|--------------------|
| Formuesskatt                                       | 4 461 327        | 2 400 631          |
| Endring utsett skatt                               | 531 233          | -2 697 397         |
| Skattekostnad tidlegare år                         | 1 596 383        | 168 636            |
| Skattekostnad ordinært resultat                    | <u>6 588 943</u> | <u>-128 131</u>    |
| <b>Skattbar inntekt</b>                            |                  |                    |
| Resultat i året før skatt                          | 70 528 943       | 43 991 491         |
| Permanente skilnader                               | -68 114 247      | -56 252 388        |
| Endring i mellombelse skilnader                    | -707 596         | 219 675            |
| Anvendning av underskot for framføring             | -1 707 098       | 0                  |
| Skattepliktig inntekt                              | <u>0</u>         | <u>-12 041 223</u> |
| Skatt i balansen som skal betalast:                |                  |                    |
| Skatt på resultatet dette året som skal betalast   | -942 549         | 2 105 554          |
| Skatt på motteke konserntilskott som skal betalast | 5 403 876        | 209 250            |
| Sum skatt i balansen som skal betalast             | <u>4 461 327</u> | <u>2 314 804</u>   |

### Spesifikasjon av skatteeffekten av førebelse skilnader og underskot til framføring:

|                                               | <b>2023</b>       |                    | <b>2022</b>       |                    |
|-----------------------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
|                                               | <b>Fordel</b>     | <b>Forplikting</b> | <b>Fordel</b>     | <b>Forplikting</b> |
| Driftsmidler                                  | 0                 | 325 382            | 0                 | 250 977            |
| Pensjonsforplikting                           | 1 072 110         | 0                  | 1 705 303         | 0                  |
| Framførbart underskot                         | 16 917 969        | 0                  | 18 625 068        | 0                  |
| Sum                                           | <u>17 990 079</u> | <u>325 382</u>     | <u>20 330 371</u> | <u>250 977</u>     |
| Brutto utsett skattefordel/-forplikting       |                   | <u>17 664 697</u>  |                   | <u>20 079 394</u>  |
| Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen |                   | <u>3 886 233</u>   |                   | <u>4 417 467</u>   |

Selskapet har ei pågåande skattesak knytta til skattemessig behandling av utbyte til medlemmane, som selskapet har krevd frådrag for i 2017-2022 med totalt MNOK 13,33. Tilsvarande frådrag er krevd i skatteberekning for 2023 med MNOK 5,28. Om skatteetaten ikkje aksepterer frådraget vil skatten bli attendebetalt og skattekostnaden tilsvarande korrigert i 2024.

## Note 5 – Skattekostnad held fram

### Konsern

| <b>Skattekostnad i året kjem fram slik:</b>      | <b>2023</b>       | <b>2022</b>        |
|--------------------------------------------------|-------------------|--------------------|
| Formuesskatt                                     | 4 461 327         | 2 314 804          |
| Betalbar inntektsskatt                           | 9 523 500         | 1 679 711          |
| Endring utsett skatt                             | -2 140 362        | -1 855 635         |
| Skattekostnad tidlegare år                       | 1 596 383         | 168 636            |
| Skatteeffekt konsernbidrag                       | -5 403 877        |                    |
| Skattekostnad ordinært resultat                  | <u>8 036 972</u>  | <u>2 307 510</u>   |
| <b>Skattepliktig inntekt</b>                     |                   |                    |
| Resultat før skatt                               | 101 835 600       | 41 612 602         |
| Permanente skilnader                             | -68 275 879       | -41 851 269        |
| Endring i mellombelse skilnader                  | 11 822 098        | -10 851 418        |
| Motteke konserntilskott                          | 0                 | -951 137           |
| Avgjeve konserntilskott                          | -24 563 074       | 0                  |
| Bruk av underskott til framføring                | -2 093 183        | -1                 |
| Sum skattepliktig inntekt                        | <u>18 725 562</u> | <u>-12 041 223</u> |
| <b>Skatt i balansen som skal betalast</b>        |                   |                    |
| Skatt på resultatet dette året som skal betalast | <u>8 580 950</u>  | <u>2 314 804</u>   |
| Sum skatt i balansen som skal betalast           | <u>8 580 950</u>  | <u>2 314 804</u>   |

|                                                   | <b>2023</b>       |                    | <b>2022</b>       |                    |
|---------------------------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
|                                                   | <b>Fordel</b>     | <b>Forplikting</b> | <b>Fordel</b>     | <b>Forplikting</b> |
| Driftsmidler                                      | 0                 | 46 550 594         | 0                 | 43 805 942         |
| Fordringar                                        | 395 426           | 242 340            | 237 270           | 245 996            |
| Pensjonsforplikting                               | 1 798 940         | 557 978            | 2 861 263         | 0                  |
| Vinst- og tapskonto                               | 99 376            | 0                  | 124 219           | 0                  |
| Ikkje opptent inntekt                             | 2 695 000         | 240 000            | 0                 | 13 209 000         |
| Framførbart underskot                             | <u>16 917 969</u> | <u>0</u>           | <u>18 625 068</u> | <u>0</u>           |
| Sum                                               | <u>21 906 711</u> | <u>47 590 912</u>  | <u>21 847 820</u> | <u>57 260 938</u>  |
| <br>Brutto utsett skattefordel/-forplikting       |                   | <u>-25 684 201</u> |                   | <u>-35 413 118</u> |
| <br>Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen |                   | <u>-5 650 524</u>  |                   | <u>-7 790 886</u>  |

## Note 6 – Eigenkapital

### Mor

|                                    | Medlems-<br>innskot | Annan<br>eigenkapital | Etterbetalings-<br>fond | Sum                  |
|------------------------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------|
| <b>Eigenkapital 1.1.</b>           | 1 205 700           | 963 279 425           | 9 700 000               | 974 185 125          |
| <i>Endring eigenkapital i året</i> |                     |                       |                         |                      |
| Endring medlemsinnskot             | 37 800              |                       |                         | 37 800               |
| Avsett til allmennyttig formål     |                     | -2 352 000            |                         | -2 352 000           |
| Avsett til kjøpsutbyte medlemmer   |                     | -24 000 000           |                         | -24 000 000          |
| Resultat i året                    |                     | 63 940 000            |                         | 63 940 000           |
| <b>Eigenkapital 31.12.</b>         | <b>1 243 500</b>    | <b>1 000 867 425</b>  | <b>9 700 000</b>        | <b>1 011 810 925</b> |

### Konsern

|                                      | Medlems-<br>innskot | Annan<br>eigenkapital | Etterbetalings-<br>fond | Sum                  |
|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------|
| <b>Eigenkapital 1.1.</b>             | 1 205 700           | 965 070 910           | 9 700 000               | 975 976 610          |
| <i>Endring eigenkapitalen i året</i> |                     |                       |                         |                      |
| Endring medlemsinnskot               | 37 800              |                       |                         | 37 800               |
| Avsett til allmennyttig formål       |                     | -2 352 000            |                         | -2 352 000           |
| Avsett til kjøpsutbyte medlemmer     |                     | -24 000 000           |                         | -24 000 000          |
| Resultat i året                      |                     | 69 235 551            |                         | 69 235 551           |
| <b>Eigenkapital 31.12.</b>           | <b>1 243 500</b>    | <b>1 007 954 465</b>  | <b>9 700 000</b>        | <b>1 018 897 965</b> |

## Note 7 – Investering i dotterselskap

|                       | Eigarandel | Anskaffings-kost      | Balanseført verdi     | Andel resultat | Andel egenkapital |
|-----------------------|------------|-----------------------|-----------------------|----------------|-------------------|
| <i>Anleggsmidler:</i> |            |                       |                       |                |                   |
| Finnås Kraftlag AS    | 100 %      | 147 030 000,00        | 97 246 146,00         | 4 687 546,00   | 76 378 416,00     |
| Bømlo Kraftnett AS    | 100 %      | 257 030 000,00        | 243 203 597,00        | 19 767 206,00  | 271 158 366,00    |
| <b>Sum</b>            |            | <b>404 060 000,00</b> | <b>340 449 743,00</b> |                |                   |

## Note 8 – Fordringer og gjeld

| Fordringer med forfall seinare enn eitt år | 2023              | 2022             |
|--------------------------------------------|-------------------|------------------|
| Kundekrav sol og lading                    | 12 309 577        | 4 171 634        |
| <b>Sum</b>                                 | <b>12 309 577</b> | <b>4 171 634</b> |

## Note 9 – Aksjar og andelar i andre føretak mv.

### Mor

| Anleggsmidler            | Eigarandel | Anskaffings-kost   | Balanseført        |
|--------------------------|------------|--------------------|--------------------|
| Haugaland Kraft AS       | 9,530 %    | 646 095 086        | 646 095 086        |
| Eigenkapitalinnskott KLP |            | 432 628            | 432 628            |
| <b>Sum</b>               |            | <b>646 527 714</b> | <b>646 527 714</b> |

### Konsern

| Anleggsmidler            | Eigarandel | Anskaffings-kost   | Balanseført        |
|--------------------------|------------|--------------------|--------------------|
| Haugaland Kraft AS       | 9,530 %    | 646 095 086        | 646 095 086        |
| Eigenkapitalinnskott KLP |            | 2 317 870          | 2 317 870          |
| Andre                    |            | 616 400            | 616 400            |
| <b>Sum</b>               |            | <b>649 029 356</b> | <b>649 029 356</b> |

## Note 10 – Transaksjonar med nærstående partar

| Transaksjonsgruppe                                       | Linje                                | Motpart            | Forhold til motparten | 2023              |
|----------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------|-----------------------|-------------------|
| Administrasjonstenester                                  | Driftsinntekt                        | Bømlo Kraftnett AS | Dotterselskap         | 6 630 600         |
| Administrasjonstenester                                  | Driftsinntekt                        | Finnås Kraftlag AS | Dotterselskap         | 5 663 133         |
| Renteinntekt                                             | Renteinntekt foretak i samme konsern | Bømlo Kraftnett AS | Dotterselskap         | 177 119           |
| Rentekostnad                                             | Rentekostnad foretak i samme konsern | Bømlo Kraftnett AS | Dotterselskap         |                   |
| Renteinntekt                                             | Renteinntekt foretak i samme konsern | Finnås Kraftlag AS | Dotterselskap         | 590 826           |
| Rentekostnad                                             | Rentekostnad foretak i samme konsern | Finnås Kraftlag AS | Dotterselskap         | 0                 |
| <b>Sum inntekter og kostnader frå nærstående selskap</b> |                                      |                    |                       | <b>13 061 678</b> |

### Mellomværende med selskap i samme konsern - fordring:

| Transaksjonsgruppe                           | Linje              | Motpart            | Forhold til motparten | 2023              |
|----------------------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|-------------------|
| Andre fordringer                             | Fordringer konsern | Finnås Kraftlag AS | Dotterselskap         | 27 144 460        |
| Andre fordringer                             | Fordringer konsern | Bømlo Kraftnett AS | Dotterselskap         | 15 565 176        |
| <b>Sum fordringer frå nærstående selskap</b> |                    |                    |                       | <b>42 709 636</b> |

### Mellomværende med selskap i samme konsern - gjeld:

| Transaksjonsgruppe    | Linje         | Motpart            | Forhold til motparten | 2023      |
|-----------------------|---------------|--------------------|-----------------------|-----------|
| Anna kortsiktig gjeld | Gjeld konsern | Bømlo Kraftnett AS | Dotterselskap         | 1 875 536 |
| Leverandørgjeld       | Gjeld konsern | Finnås Kraftlag AS | Dotterselskap         | 7 454     |

## Note 11 – Markandsbaserte fondsandelar

Finnås Kraftlag SA har ei portefølje av finansplasseringar som er plassering av ledig likviditet. Portefølja vert forvalta av profesjonell forvaltar.

|                       | Kostpris   | Bokført verdi | Marknadsverdi |
|-----------------------|------------|---------------|---------------|
| Obligasjonar          | 14 483 050 | 14 244 133    | 14 244 133    |
| Markedsbaserte aksjar | 5 377 421  | 6 779 356     | 6 779 356     |
| Pengemarkedsfond      | 1 067 283  | 1 090 530     | 1 090 530     |
| Sum                   | 20 927 753 | 22 114 019    | 22 114 019    |

## Note 12 – Likvidar og likvidplasseringar

Av bankinnskott gjeld kr 411.148 tilsette i morselskapet sitt skattetrekk. For konsernet utgjør bundne midlar kr 1.136.742.

## Note 13 – Oversikt over medlemsinnskot

### Eigarstruktur

Finnås Kraftlag har i omframmt årsmøte 22.9.2010 vedteke nye vedtekter, som blant anna inneber overgang frå partslag til samvirkelag, vedtak om utbetaling av renter til eigarar samt attendebetaling av medlemsinnskot.

Konsekvensen av dette er at alle medlemmer har likt medlemsinnskot. Pr. 31.12.2023 er det registrert 4.095 medlemmar med totalt innskot kr 1.243.500. Anna innskot gjeld tidlegare partshavarar som førebels ikkje har omgjort partar til medlemskap.

Gjeld til medlemmer gjeld også tidlegare partshavarar.

## Note 14 – Pensjonskostnader,-midlar og-forpliktingar

Selskapet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon og har pensjonsordning som tilfredsstiller krava i denne lova.

Selskapet har pensjonsordning i KLP som omfattar i alt 8 aktive personar, 4 oppsette og 6 pensjonistar. Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Forpliktinga er dekkja gjennom et forsikringsselskap (sikra ordning).

### Mor

| <b>Pensjonskostnad</b>                              | <b>2023</b> | <b>2022</b> |
|-----------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Noverdi av pensjonsopptening i året                 | 1 003 740   | 1 001 548   |
| Rentekostnad av pensjonsforpliktinga                | 734 318     | 438 441     |
| Avkasting på pensjonsmidlar                         | -1 019 361  | -662 560    |
| Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)     | 718 697     | 777 429     |
| Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad           | 80 312      | 86 017      |
| Resultatføring estimatawik                          | 94 197      | 122 631     |
| Administrasjonskostnad                              | 38 964      | 34 048      |
| Netto pensjonskostnad (-midlar)                     | 932 170     | 1 020 125   |
| <b>Finansiell status pr. 31.12.</b>                 | <b>2023</b> | <b>2022</b> |
| Pensjonsforplikting                                 | 25 334 185  | 23 945 817  |
| Verdi av pensjonsmidlar                             | -19 987 161 | -19 387 176 |
| Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift) | 5 347 024   | 4 558 641   |
| Estimeringsavik inkl. arbeidsgjevaravgift           | -4 841 699  | -3 336 554  |
| Arbeidsgjevaravgift                                 | 566 785     | 483 216     |
| Netto pensjonsforplikting                           | 1 072 110   | 1 705 303   |

## Note 14 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar held fram

### Konsern

| Pensjonskostnad                                 | 2023       | 2022       |
|-------------------------------------------------|------------|------------|
| Noverdi av pensjonsopptening i året             | 3 830 989  | 4 194 587  |
| Rentekostnad av pensjonsforpliktinga            | 2 876 147  | 1 838 884  |
| Avkasting på pensjonsmidlar                     | -4 002 329 | -2 831 708 |
| Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift) | 2 704 807  | 3 201 763  |
| Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad       | 301 041    | 353 280    |
| Resultatføring estimatawik                      | 705 738    | 812 957    |
| Administrasjonskostnadar                        | 135 202    | 131 065    |
| Netto pensjonskostnad (-midlar)                 | 3 846 788  | 4 499 065  |

### Finansiell status pr. 31.12.

|                                           | 2023        | 2022        |
|-------------------------------------------|-------------|-------------|
| Pensjonsforplikting                       | 95 641 741  | 94 105 840  |
| Verdi av pensjonsmidlar                   | -80 040 395 | -76 629 143 |
| Estimeringsawik inkl. arbeidsgjevaravgift | -14 360 384 | -14 615 434 |
| Netto pensjonsforplikting                 | 1 240 962   | 2 861 263   |

### Mor og konsern

#### Økonomiske føresetnader:

|                                   |        |        |
|-----------------------------------|--------|--------|
| Diskonteringsrente                | 3,70 % | 3,00 % |
| Forventa pensjonsregulering       | 2,90 % | 2,63 % |
| Forventa avkasting på fondsmidlar | 5,90 % | 5,20 % |
| Forventa lønsvekst                | 3,75 % | 3,50 % |
| Forventa G-regulering             | 3,50 % | 3,25 % |

Ordninga dekkjer krav om innføring av obligatorisk tenestepensjon.

## Note 15 – Annan langsiktig gjeld

### Mor og konsern

Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:

|                                                         | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------------------------|------|------|
| Gjeld til kredittinstitusjonar med forfall etter fem år | 0    | 0    |

#### Bokført gjeld som er sikra ved pant og liknande:

|                                |   |            |
|--------------------------------|---|------------|
| Gjeld til kredittinstitusjonar | - | 51 157 567 |
|--------------------------------|---|------------|

#### Bokført verdi av eignelutar stilt som sikkerheit for bokført gjeld:

|        |   |             |
|--------|---|-------------|
| Aksjar | 0 | 646 095 086 |
|--------|---|-------------|

## Note 16 – Kraftkontraktar

Finnås Kraftlag SA eller konsernet for øvreg har ikkje inngått kontraktar for kjøp eller sal av kraft med faste prisar ved årsskiftet.

## Note 17 – Finansiell risiko

Selskapet har flytande renter på kassekreditt.

Finnås Kraftlag SA har finansielle anleggsmidlar med bokført verdi på kr 986.977.456, kor største posten MNOK 646 gjeld 9,53 % eige i Haugaland Kraft AS. MNOK 340 er investeringar i døtre.

Finnås Kraftlag SA har vidare marknadsbaserte finansielle postar på kr 22.114.019. Desse postane er forvalta av profesjonell porteføljeforvaltar.

Selskapet har elles ikkje postar eller instrument som er utsett for spesiell finansiell risiko. For marknadsbaserte fondsandelar er det knytt risiko til endringar i marknadspris.

## Kontantstraumoppstilling

| Morselskap         |                    |                                                             | Konsern            |                    |
|--------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| 2022               | 2023               |                                                             | 2023               | 2022               |
|                    |                    | <b>KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR</b>          |                    |                    |
| 43 991 491         | 70 528 943         | Ordinært resultat før skattekostnad                         | 77 272 523         | 40 661 465         |
| 1 903 623          | -1 379 615         | Ikkje-likvid finansiering av finansplasseringar             | -1 379 615         | 1 903 623          |
| -1 001 584         | -3 911 187         | Betalt skatt i perioden                                     | -3 911 187         | -1 001 584         |
| 209 845            | 161 834            | Ordinære avskrivningar/nedskrivningar                       | 19 644 420         | 19 135 930         |
| 214 802            | -633 193           | Pensjonskostnad utan kontanteffekt                          | -1 620 301         | 1 014 255          |
| 0                  | 0                  | Tap/gevinst ved sal av anleggsmidlar                        | 106 283            | 155 272            |
| -1 331 569         | -767 945           | Viderefakturering av renter konsern                         |                    | 0                  |
| 0                  |                    | Endring i materiallager                                     | -3 419 475         | 111 526            |
| 0                  |                    | Endring i kundefordringar                                   | 1 333 609          | -4 194 626         |
| -91 719            | -54 276            | Endring i leverandørgjeld                                   | 8 470 294          | -2 762 620         |
| -20 198 672        | -681 511           | Endring i konsernmellomværender                             | 0                  | 0                  |
| -2 034 114         | 3 039 338          | Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar         | 4 967 284          | -10 321 936        |
| <b>21 662 102</b>  | <b>66 302 388</b>  | <b>Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar</b>    | <b>101 463 835</b> | <b>44 701 304</b>  |
|                    |                    | <b>KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR</b>            |                    |                    |
| 0                  | -211 117           | Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidlar                | -29 677 146        | -16 327 640        |
| 393 538            | 0                  | Innbetalinger ved sal av finansielle anleggsmidlar          | 0                  | 393 538            |
| -37 188            | 9 214 248          | Utbetalinger ved kjøp av aksjar                             | 9 214 248          | -646 824           |
| -545 907           | -10 202 770        | Utbetalinger til investeringar i finansielle anleggsmidlar  | -10 882 721        | -545 907           |
| <b>-189 557</b>    | <b>-1 199 638</b>  | <b>Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar</b>      | <b>-31 345 618</b> | <b>-17 126 833</b> |
|                    |                    | <b>KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR</b>           |                    |                    |
| -8 053 071         | -51 157 567        | Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld            | -51 157 567        | -8 053 071         |
| 0                  | 37 800             | Innbetaling/utbetaling av eigenkapital                      | 37 800             | 0                  |
| -12 500 000        | -13 500 000        | Utdelingar av tidlegare årsoverskot                         | -13 500 000        | -12 500 000        |
| -872 147           | -217 965           | Utbetaling til gåver og allmennnyttig formål                | -217 965           | -872 147           |
| <b>-21 425 218</b> | <b>-64 837 732</b> | <b>Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar</b>     | <b>-64 837 732</b> | <b>-21 425 218</b> |
|                    |                    | <b>Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.</b>          | <b>5 280 213</b>   | <b>6 149 251</b>   |
| 47 327             | 265 018            | Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.          | 9 569 963          | 3 420 709          |
| 503 418            | 550 745            | <b>Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.</b> | <b>14 850 176</b>  | <b>9 569 963</b>   |
| <b>550 745</b>     | <b>815 764</b>     |                                                             |                    |                    |

## Revisjonsberetning



Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Postboks 6013, Postterminalen  
NO-5008 Bergen  
Norway

Tel: +47 55 21 81 00  
[www.deloitte.no](http://www.deloitte.no)

Til generalforsamlingen i Finnås Kraftlag SA

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

*Konklusjon*

Vi har revidert årsregnskapet for Finnås Kraftlag SA som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

*Etter vår mening*

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

*Grunnlag for konklusjonen*

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

*Øvrig informasjon*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Registrert i Foretaksregisteret  
Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Finnås Kraftlag SA  
Uavhengig revisors beretning 2023  
konsern

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelse om samfunnsansvar.

#### *Ledelsens ansvar for årsregnskapet*

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

#### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

**Deloitte.**Finnås Kraftlag SA  
Uavhengig revisors beretning 2023  
konsern

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 7. mai 2024  
Deloitte AS  
Bjørn Lyse Opdal  
statsautorisert revisor

Baksidefoto: Lønnetreet på Moster som måtte vike plassen for den nye vegen  
Fotograf: Tove Lise Aasheim

