ÅRSRAPPORT 2024

HAUGALAND KRAFT

INNHOLD

Forord av konsernsjef Pablo Barrera ... **4**
Nøkkeltall ... **8**
English summary ... **9**
Konsernledelsen ... **11**
Konsernstyret ... **12**
Styrets årsberetning ... **15**
Sentrale aktiviteter og hendelser i 2024 ... **23**
Fagne ... 24
Haugaland Kraft Fiber og Afiber ... 26
Haugaland Kraft Energi ... 28
Endra ... 30
Sunnhordland kraftlag ... 32
Havnekraft ... 34
Deep Wind Offshore ... 36
Utsira Living Lab inn i unikt europeisk samarbeid ... 38
HKon bidrar til god kundeservice døgnet rundt ... 40

Bærekraftsrapport ... **41**
Innledning ... 43
Generell informasjon ... 43
Praksiser, retningslinjer og fremtidige initiativer for overgangen til en mer bærekraftig økonomi ... 46
Energi og klimagassutslipp ... 49
Ressursbruk, sirkulærøkonomi og avfallshåndtering ... 51
Egne ansatte ... 52
Forretningsetikk ... 53

Årsregnskap 2024 ... **54**
Resultatregnskap ... 55
Balanse ... 56
Kontantstrømoppstilling ... 58
Noter til regnskapet ... 59
Note 1 Regnskapsprinsipper ... 59
Note 2 Salgsinntekter/segmenter ... 63
Note 3 Mer-/mindreinntekt ... 64
Note 4 Datterselskap, tilknyttede selskap m.m. ... 66
Note 5 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mv. ... 69
Note 6 Pensjoner ... 70
Note 7 Immaterielle eiendeler ... 73
Note 8 Varige driftsmidler ... 74
Note 9 Poster som er sammenslått ... 75
Note 10 Skattekostnad - alminnelig inntektsskatt ... 76
Note 11 Egenkapital ... 80
Note 12 Fordringer ... 81
Note 13 Aksjer og andeler i andre foretak m.m. ... 82
Note 14 Varer ... 83
Note 15 Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter ... 84
Note 16 Aksjekapital, aksjonærinformasjon ... 85
Note 17 Langsiktige lån, pantstillelser og garantier ... 86

Revisors beretning ... **89**

FORORD AV KONSERNSJEF PABLO BARRERA

STØDIG KURS I EN TID I ENDRING

Verden og samfunnet vi opererer i er i endring. Det er noe vi som konsern er nødt til å forholde oss til i kraft av den rollen vi har som leverandør av samfunnskritisk infrastruktur, fornybar energi og telekommunikasjon. Klimamål og ønske om ny grønn industri driver behovet for økt elektrifisering, kraftforbruk og ny fornybar kraft. Forsyningssikkerheten har aldri vært viktigere, samtidig som geopolitiske situasjoner skaper usikkerhet. Det siste året har vi også sett konsekvenser av klimaendringer både ute og her hjemme i form av hyppige tilfeller med ekstremvær. Ny teknologi åpner opp for nye produkter og tjenester, og digitalisering vil endre måten vi jobber på.

Disse utviklingstrekkene vil kreve endringer og investeringer i årene som kommer. Å ha evne til å omstille, samtidig som vi holder fast ved våre langsiktige strategiske retningsvalg er med på å styrke Haugaland Krafts måte å takle utfordringer og skape muligheter på. Året 2024 viser at vi navigerer godt i terrenget og fortsetter å levere på vårt samfunnsoppdrag. Vi har gjennomgått interne omstillingsprosesser, ferdigstilt nye store nettprosjekter og effektoppgraderingsprosjekt innen vannkraft, styrket eksisterende digital infrastruktur, fått godkjent konsesjon innen storskala solkraft og tatt steget inn i landvind.

HMS OG INKLUDERING – EN DEL AV VÅRT DNA

I et arbeidsliv hvor endring er hverdagen, er det viktig å huske på at våre ansatte er vår viktigste ressurs. For at

den enkelte og vi som lag skal gjøre det bra, må vi også ha det bra. I Haugaland Kraft har derfor helse, miljø og sikkerhet høyeste prioritet, og vi praktiserer en null-visjon for skader. Selv om det er høyt tempo og økende kompleksitet i bransjen, skal vi aldri gå på akkord med verken sikkerheten, trivselen eller bærekraften i det vi gjør. Derfor jobber vi systematisk med HMS i alle deler av vår virksomhet og det er svært gledelig å se at antall arbeidsrelaterte skader i 2024 har gått ned fra året før.

Vi er opptatt av å skape en trygg og god arbeidsplass, hvor folk opplever mestring, utvikling og tilhørighet. Å bygge et mer inkluderende arbeidsmiljø er kontinuerlig jobbing og noe vi har hatt fokus på i året som er gått. Dette gjenspeiles i gode resultater på områder som psykologisk trygghet, kompetanseutvikling og fortsatt høy tilfredshet med arbeidsmiljøet i siste medarbeider-undersøkelse. Det er takket være alle ansatte i konsernet som hver dag bidrar til å fremme et godt miljø hvor man ser og tar vare på hverandre. Et lite tiltak med stor effekt er den etablerte «hei-kulturen» vår, som vi bygger på og tar videre med oss inn i 2025.

Vi har både hjerte og rom for mennesker som av en eller annen grunn står utenfor arbeidslivet. I godt samarbeid med lokale Nav-kontor tar vi inn personer i arbeidstrening, hvor enkelte også har fått mulighet til å ta fagbrev i praksisperioden. I løpet av 2024 hadde vi åtte personer i arbeidstrening. Dette er mennesker som ønsker å bidra, og som med litt tilrettelegging gjør en utmerket jobb som styrker laget. Det handler om å satse på mennesker som kan, men som må få muligheten til å vise seg frem – og det er en del av vårt DNA å være med å legge til rette for det. Vi er også stolt lærebedrift og hadde i fjor 38 lærlinger fordelt over fem fagdisipliner. Å ha ungdom i lære er berikende og utgjør en viktig del av vårt samfunnsansvar.

BEHOV FOR MER GRØNN ENERGIPRODUKSJON

En annen viktig del av vårt samfunnsansvar er å være en ledende pådriver for grønn omstilling. Halvparten av Norges totale energibruk er fortsatt basert på fossile kilder. Norge har satt forpliktende mål for utslippskutt som blant annet vil kreve mer fornybar energi. Det innebærer en gradvis og effektiv omstilling av energisystemet. For å kunne møte et økende kraftbehov og styrke energisikkerheten i fremtiden, må vi legge til rette for ulike kilder til grønn energi.

I fjor gjorde vårt datterselskap Sunnhordland kraftlag (SKL) en stor investering innen vindkraft gjennom oppkjøpet av vindkraftanlegget Midtfjellet i Fitjar kommune. En betydelig milepæl ble også nådd høsten 2024, da nye Løkjelsvatn vannkraftverk i Etne ble satt i drift. Solkraftselskapet vårt Endra fikk sin første godkjente konsesjonssøknad for HIM Toraneset i Vindafjord, og om alt går etter planen vil de kunne starte bygging av solkraftparken våren 2025. Endra sendte også inn sin andre konsesjonssøknad for Nesse Solkraftverk og var med å fasilitere den flytende solkraftparken i Haugaland Næringspark i Tysvær. Selskapet utmerker seg i tillegg utenfor regionens grenser og jobber aktivt med planer for storskala solkraftutbygging i de nordiske landene.

På lenger sikt vil havvind være et avgjørende bidrag for kraftsituasjonen i Norge og i regionen. Beklageligvis har en utlysning på Utsira Nord-feltet latt vente på seg med utsettelser også i 2024 grunnet uklarheter rundt statsstøtteregelverket. Det haster å komme i gang med det som vil bli Norges første kommersielle storskalaprosjekt for flytende havvind og at myndighetene nå holder tidslinjen for utlysning og tildeling i løpet av første halvår 2025. I påvente av prosessen rundt Utsira Nord har havvindselskapet Deep Wind Offshore, som Haugaland Kraft er medeier i, fått et godt fotfeste med prosjekter under utvikling i flere markeder internasjonalt.

STORE NETTUTVIKLINGSPROSJEKT FERDIGSTILT

Et oppgradert strømnett vil bli helt avgjørende for en vellykket energiomstilling. Samfunnets bestilling er endret, både fra produksjonssiden og forbrukersiden, og etterspørselen etter nettilknytning hos Fagne og Statnett har steget betydelig de siste årene. I Norge og i vår region satses det på nye grønne industrietableringer, og elektrifisering i flere sektorer er driveren for den etterspørselen vi ser. Ved utgangen av 2024 var det meldt inn et samlet kraftbehov i Haugaland- og Sunnhordlandsregionen på over 1 566 megawatt.

I arbeidet med å sikre et robust strømnett må vi ha flere tanker i hodet samtidig. Fagne, vårt nettselskap, har stort fokus på å utnytte kapasiteten i eksisterende nett og forlenge levetiden på anlegg. Samtidig har vi leveringsplikt og skal tilrettelegge for nytt forbruk og produksjon som krever ny utbygging. Nettilknytning er viktig for nye grønne industrietableringer som gir arbeidsplasser og vekst lokalt. I denne balansen må vi også tenke på de som til slutt betaler for nettoppgraderinger, nemlig kundene, ved at vi har fokus på å holde nettleien nede.

Blant de største investeringsprosjektene i strømnettet var utbygging av regionalnettet i Odda og Tyssedal, ny kraftlinje Ølen-Våg-Bratthammer, ny sjøkabel Stord-Bømlo og oppgradering av jordkabel i Karmsundsgata i Haugesund. Dette er betydningsfulle prosjekter som er med på å styrke strømforsyningen til folk og industri i regionen i årene som kommer. Fagne var det nettselskapet i Norge som i løpet av 2024 ferdigstilte flest prosjekter, og viser med dette at man med gode planer og prosjektstyring klarer å levere store prosjekt innenfor både tid og kost.

FORUTSIGBARE RAMMEVILKÅR BLIR VIKTIG

Haugaland Kraft-konsernet investerte totalt 1,2 milliarder kroner fordelt på strømnett, fiber og kraftproduksjon, i tillegg til kjøpet av Midtfjellet vindkraftanlegg. Det viser en evne og vilje til å investere, men vi ser imidlertid at tempoet i konsesjonsbehandlingene må opp. Slik situasjonen er i dag, er saksbehandlingstiden for konsesjonssøknader svært lange. Som utbygger må vi selv bidra til å redusere tidsbruk gjennom gode utredninger og søknader, men vi er helt avhengig av at myndighetene legger til rette ved å effektivisere prosessene gjennom blant annet digitalisering, økt kapasitet og flere parallelle og samordnede prosesser.

Vår bransje investerer med lange tidshorisonter, og det er derfor viktig med forutsigbare rammevilkår, der vi ser at blant annet skattepolitikken har påvirkning på investeringsevnen i næringen. Satsøkningen som ble gjort på grunnrenteskatten reduserer vår investeringsevne, og vi mener økningen bør reverseres i en tid der behovet for mer fornybar energi er stort.

INNOVASJON OG NYE TJENESTER PÅ TVERS AV FORRETNINGSOMRÅDER

I tillegg til ny energiproduksjon og nytt nett, jobbes det langs flere spor for bedre kapasitetsutnyttelse i eksisterende nett. I 2024 startet Fagne med å digitalisere regionalnettet med såkalte «neuroner». Teknologien skal gi sanntidsinformasjon om den faktiske kapasiteten i strømnettet, slik at nettet kan utnyttes mer effektivt. Målet er å kunne tilgjengeliggjøre så mye som 30 prosent ekstra kapasitet i nettet.

Fagne ble i fjor også en del av et Enova-støttet prosjekt kalt Euroflex. En viktig del av dette er å utvikle en markedsplass for handel med forbrukerfleksibilitet, hvor strømkunder får betalt for å redusere forbruket i perioder med høy belastning i nettet. Dette for å balansere nettet, sikre en best mulig utnyttelse av tilgjengelig kapasitet og bidra til et mer bærekraftig kraftsystem som kan møte et økt behov for fornybar energi.

Konsernet har også spennende FoU-prosjekter på gang på tvers av våre ulike forretningsområder, som er med på å drive oss og bransjen fremover. Prosjektet «Utsira Living Lab» samler kompetanse fra ulike felt for å utvikle smarte og autonome energisystemer. Målet er å gjøre øysamfunnet Utsira utslippsfritt ved å øke selvforsyningen av elektrisitet gjennom fornybare energikilder. I 2024 ble Haugaland Kraft invitert inn, som eneste norske aktør, i et nytt nettverk for living labs i Europa. Erfaringene og løsningene som utvikles på Utsira, kan skaleres og benyttes av andre energikunder, bygg og mikronett, noe som gjør prosjektet svært relevant for en bredere anvendelse.

Innen digitalisering satser Haugaland Kraft Fiber nå på flere samfunnsnyttige IoT-produkter og tjenester som bl.a. vanninnsikt. Selskapet inngikk i 2024 en avtale med Utsira kommune om et prosjekt for å levere IoT-produkter som vil gi kommunen bedre innsikt i sitt vannforbruk.

Det legges også til rette for landstrømanlegg og nye klimavennlige løsninger for den maritime næringen i regionen. Havnkraft, som vi er medeier i, opplever stor interesse for tilknytning fra flere segment, som førte til en utvidelse av anlegget på Risøy i 2024. Videre var det gledelig å få nyheten om at selskapet fikk innvilget støtte fra Enova på over 20 millioner kroner for utbygging av landstrøm på Killingøy og Rubbestadneset, med ferdigstillelse innen 2025.

ØKT FOKUS PÅ FORSYNINGSSIKKERHET

Spenninger i den geopolitiske situasjonen, økte tilfeller av digitale angrep og hyppigere ekstremvær som følge av klimaendringer har skapt en mer uforutsigbar verden og et nytt trusselbilde. Med dette som bakteppe har Haugaland Kraft som leverandør av samfunnskritisk infrastruktur et viktig ansvar for å ivareta en sikker drift og sørge for at det til enhver tid er lys i pæra og fiber i pcen. Derfor jobber vi proaktivt i drift og utvikling av strømnett og digital infrastruktur, samtidig som vi kontinuerlig forbedrer rutiner for sikkerhet og beredskap.

I fjor la vi ned en stor innsats for å styrke fibernettets robusthet. Haugaland Kraft Fiber bygget flere fibersentraler for å optimalisere nettet og øke kapasiteten. I tillegg er batterikapasiteten i fibersentralene opp-

gradert for å sikre lengre driftstid ved strømbrudd. I 2024 ble også en betydelig del av driftskontrollnettet til Fagne migrert over til et nytt og mer moderne nett. Dette har styrket stabiliteten og sikkerheten i infrastrukturen, som igjen sikrer en mer pålitelig drift.

ENDRINGER I MARKEDET KREVER OMSTILLING

Etter turbulente år med høye strømpriser og store prisvariasjoner, har 2024 vært et relativt normalt år for kraftprisene i Norge. Gjennomsnittlig pris for vårt prisområde (NO2) i 2024 ble 58,2 øre/kWh. Dette er 36 prosent lavere enn i 2023. Strømstøtteordningen har vært avgjørende for å holde kostnadene nede for norske husholdninger og skjerme forbrukerne mot de største svingningene i markedet. For næringslivet har vi fastprisavtaler som et viktig tilbud til regionens bedrifter som ikke faller inn under andre tiltakspakker.

Det er ikke strømsalgsselskapene som berikes på høye strømpriser, tvert imot har disse selskapene de siste årene stått overfor betydelige økonomiske utfordringer på grunn av tøff konkurranse med lave marginer og kostbare investeringer i nye tjenester og teknologi. Dette var årsaken til at Haugaland Kraft Energi måtte gjennomføre en omstillingsprosess på tampen av 2024. Frem til i fjor hadde selskapet en egen satsing på solceller på tak, men grunnet en markant nedgang i markedet så selskapet seg nødt til å legge ned satsingen. Vi har tro på solceller på tak som en fin måte å produsere energi på og som et bidrag i den grønne omstillingen, men så imidlertid ikke noe bedring i markedet på kort og mellomlang sikt.

Haugaland Kraft Energi skal rendyrke sine kjernevirksomheter innen salg av strøm, digitale strømsparingstjenester og elektrotjenester. Selskapet skal fortsette med å videreutvikle tjenester som «Mitt hjem» og «Kraftplugg», som kundene våre har veldig god nytte av. I 2024 igangsatte selskapet også et pilotprosjekt for utvikling av energioppfølgingssystem for næringskunder, hvor bedrifter får en bedre oversikt over forbruk og enklere kan håndtere ulike målepunkter.

I tillegg til mer kraftproduksjon og mer nett, er tiltak for energieffektivisering svært viktig på kort sikt. Haugaland Kraft skal fortsette å tilby digitale løsninger som gir innsikt i forbruk, og råd til energisparing både for privat- og næringskunder, men vi ser imidlertid et behov for bedre insentiver for energisparing i flere sektorer. Sol på tak for private husholdninger er et eksempel hvor vi ser at ordningene ikke er gode nok slik de er i dag.

HØY KUNDETILFREDSHET

Vi jobber hver dag for å gi kundene våre gode produkter og tjenester. Det er spesielt gledelig å se av de siste kundeundersøkelsene for 2024 at vi oppnår svært gode resultater for leveranse innen strøm, nett og fiber. Nettselskapet Fagne scorer høyest på kundetilfredshet blant de ti største nettselskapene i Norge. Kundetilfredsheten blant Altibox-partnerskapets bredbåndkunder er høy, og innen TV-distribusjon er de kåret til Norges mest fornøyde.

Det er viktig for oss å være tilgjengelige og at våre kunder har kundeserviceansatte å ringe til eller oppsøke ved behov for hjelp. Likevel ser vi at kundenes behov har endret seg. Kundene er mer digitale enn før og forventer å få den hjelpen de trenger raskere. Vi har derfor sett på digitale løsninger som automatiserer deler av kundeservicen, og lanserte i fjor vår egen chatbot-løsning «HKon» for å forbedre kundeopplevelsen.

ENDRINGER DRIVER OSS FREMOVER

En av våre kjerneverdier er «endringsvillig». Verden endrer seg kontinuerlig, og vi skal være med og tilpasse oss i den utviklingen som skjer, samtidig som vi skal ivareta vårt samfunnsoppdrag. Det syns jeg at vi har vist, gjennom året som har gått, at vi klarer. Gjennom en rekke gode prosjekter og satsinger har vi lagt et godt grunnlag for å være en pådriver for grønn omstilling gjennom å gi kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn, også inn i 2025.

Pablo Barrera, konsernsjef

NØKKELTALL

(ALLE TALL NOK 1 000)

	KONSERN	
HOVEDTALL	**2024**	**2023**
Driftsinntekter	3 816 903	4 181 983
Driftskostnader	2 102 078	2 007 453
Driftsresultat	1 714 825	2 174 530
Årsoverskudd	**623 591**	**964 634**
Investeringer*	2 388 548	919 384
Totalkapital	19 134 354	16 041 547
Egenkapital	11 190 415	10 786 896
Arbeidskapital	-1 311 853	-1 222 875
Antall ansatte	569	576
Antall årsverk	**509**	**507**

FORHOLDSTALL

RENTABILITET		
Netto driftsmargin	44,9 %	52,0 %
Resultatgrad	16,3 %	23,1 %
Totalrentabilitet	3,5 %	5,6 %
Egenkapitalrentabilitet	5,7 %	9,1 %

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.		
Egenkapitalandel	58,5 %	67,2 %
Gjeldsbetalingsevne	0,32	0,55
Likviditetsgrad 1	0,49	0,55
Rentedekningsgrad	8,49	18,33
EBITDA / Netto rentebærende gjeld	0,50	1,16

* Årets investeringer er justert for regnskapsmessige oppgrossingseffekter knyttet til Midtfjellet-oppkjøpet.

ENGLISH SUMMARY

	COMPANY		GROUP	
INCOME STATEMENT (NOK 1.000)	**2023**	**2024**	**2024**	**2023**
Operating revenues	195 337	202 803	3 816 903	4 181 983
Operating expenses	199 304	208 061	1 654 377	1 615 134
Operating income before depreciation	-3 967	-5 258	2 162 526	2 566 849
Depreciation according to plan	9 719	10 197	447 701	392 318
Operating income after depreciation	-13 686	-15 455	1 714 825	2 174 530
Net financial income	700 217	567 089	-181 236	39 200
Income before taxes and minority share	686 530	551 633	1 533 589	2 213 730
Taxes	11 384	35 641	909 998	1 249 096
Net income for the year	**675 147**	**515 992**	**623 591**	**964 635**

	COMPANY		GROUP	
BALANCE SHEET (NOK 1.000)	**2023**	**2024**	**2024**	**2023**
Fixed assets	6 298 578	6 851 973	17 871 621	14 523 558
Current assets	582 537	640 199	1 262 733	1 517 989
Total assets	**6 881 115**	**7 492 171**	**19 134 354**	**16 041 547**
Shareholders' equity	3 084 313	3 187 585	11 190 415	10 786 896
Long-term liabilities	1 575 680	2 377 286	5 369 353	2 513 787
Current liabilities	2 221 122	1 927 300	2 574 586	2 740 864
Total liabilities and shareholders' equity	**6 881 115**	**7 492 171**	**19 134 354**	**16 041 547**

Foto: Haakon Nordvik

KONSERNLEDELSEN

PABLO BARRERA
Konsernsjef

STEIN INGE MORISBAK
Direktør
Haugaland Kraft Energi

MARIANN SALVESEN
Direktør
Haugaland Kraft Fiber

KRISTOFFER VANNES
Direktør Fagne

TØRRES ØYJORDSBAKKEN
Direktør
for økonomi og finans

GUNN MARGARETH LASSESEN
Direktør
for kommunikasjon
og kundetjenester

ALF OLAV ØSTERGAARD GRINDE
Konstituert HR-direktør

KONSERNSTYRET

PETTER STEEN JR.

Styremedlem siden	2002, styreleder siden 2016
Nåværende stilling	rådgiver og folkehelsekoordinator i Sveio kommune
Tidligere erfaring	bystyremedlem og ordfører i Haugesund kommune, lærer og undervisningsinspektør i Sveio kommune
Utdannelse	adjunkt med opprykk
Andre styreverv	styreleder i Helse Fonna HF, styremedlem i Kommunalbanken AS
Bransjeerfaring	lang erfaring fra kraftbransjen gjennom styrearbeid i Haugaland Kraft siden 2002
Bærekraftskompetanse	erfaring med bærekraftsarbeid gjennom styre-medlemskap i Helse Fonna og Kommunalbanken

INGHILD STORESUND

Styremedlem siden	2018, styrets nestleder siden 2022
Nåværende stilling	direktør transportnett i Gassco AS
Tidligere erfaring	ulike ingeniør- og lederstillinger i Gassco, ulike ingeniør- og lederstillinger nasjonalt og inter-nasjonalt i ExxonMobil
Utdannelse	Master of Science in Reservoir Engineering, sivilingeniør
Andre styreverv	styremedlem i Haugaland Næringspark AS
Bransjeerfaring	lang erfaring fra olje- og gassbransjen
Bærekraftskompetanse	erfaring med bærekraftsarbeid hovedsakelig gjennom styreverv

KNUT BARLAND

Styremedlem siden	2022
Nåværende stilling	konsulent
Tidligere erfaring	Forsvaret, Equinor, kraftbransjen
Utdannelse	sivilingeniør
Andre styreverv	styremedlem og nestleder i Rauland Kraftforsyningslag SA
Bransjeerfaring	lang erfaring fra kraftbransjen
Bærekraftskompetanse	erfaring med bærekraftsarbeid i kraftbransjen, fra Equinor og fra NHO Telemark og Vestfold

GEIR MALVIN BÅRDSEN

Styremedlem siden	2010
Nåværende stilling	planlegger i Fagne AS
Tidligere erfaring	energimontør
Utdannelse	energimontør
Andre styreverv	styremedlem i Rogaland Energiforening
Bransjeerfaring	lang erfaring fra kraftbransjen

ANNETTE JENSEN

Styremedlem siden	2024
Nåværende stilling	administrativ koordinator i Haugaland Kraft AS
Tidligere erfaring	administrativ konsulent i olje- og gassbransjen
Utdannelse	ervervsfaglig utdannelse innen kontor og administrasjon
Andre styreverv	styremedlem i Haugaland Kraft Pensjonskasse og Rogaland Energiforening, nestleder i ELogIT klubb Haugaland Kraft / Fagne, vara i ELogIT Landsstyre
Bransjeerfaring	mer enn 20 års erfaring fra kraftbransjen

HANS-PETTER NESSE

Styremedlem siden	2024
Nåværende stilling	administrerende direktør i Wärtsilä Norway AS
Tidligere erfaring	ulike ingeniør- og lederstillinger i Wärtsilä-konsernet
Utdannelse	Bachelor of Science in Mechanical Engineering
Andre styreverv	styremedlem i Maritime Cleantech og i Bremnes Seashore AS
Bransjeerfaring	lang erfaring fra teknologibransjen
Bærekraftskompetanse	erfaring med bærekraftsarbeid gjennom nå-værende stilling i Wärtsilä

MARIA OFTEDAL

Styremedlem siden	2022
Nåværende stilling	advokat i Eikesdal advokatfellesskap
Tidligere erfaring	innen ledelse, prosjektstyring og kontraktsarbeid fra Leirvik, Hydro Aluminium og Aibel
Utdannelse	master i rettsvitenskap, sivilingeniør i industriell økonomi
Bransjeerfaring	20 års erfaring fra industri, både kraftkrevende industri og leverandørindustrien til energiselskap
Bærekraftskompetanse	kjennskap til regelverk, erfaring med bærekrafts-arbeid gjennom styrearbeid og bistand til industri-kunder

OLAV SØLVBERG

Styremedlem siden	2024
Nåværende stilling	prosjektleder i Haugaland Kraft Fiber AS
Tidligere erfaring	avdelingsleder i Skånevik Ølen Kraftlag, lærer på Ølen videregående skole
Utdannelse	høgskoleingeniør i elektronikk og miljøteknologi, adjunkt
Andre styreverv	styremedlem i Etne væraring og Nordre Bjørndalen grunneigarlag, styremedlem i bedriftsgruppestyret i NITO Haugaland Kraft
Bransjeerfaring	mer enn 10 års erfaring fra telekombransjen
Bærekraftskompetanse	erfaring med bærekraftsarbeid gjennom driften av eget landbruk

JOHANNE HALVORSEN ØVERAAS

Styremedlem siden	2024 (fast møtende vara)
Nåværende stilling	viseadministrerende direktør i DeepOcean Europa
Tidligere erfaring	finansdirektør i DeepOcean Europa, økonomisjef i Helifuel AS, revisor i EY, medlem i bystyret og for-mannskapet i Haugesund kommune
Utdannelse	master i økonomi
Andre styreverv	styreleder i Haugesund kommunale pensjonskasse
Bransjeerfaring	erfaring fra ulike teknoligiselskap bl.a. i maritim sektor og fra konsulentbransjen
Bærekraftskompetanse	erfaring med strategisk bærekraftsarbeid gjennom ledende stillinger

STYRETS ÅRSBERETNING

1. SELSKAPETS OG KONSERNETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft sin virksomhet er knyttet til produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft, utbygging og drift av fibernettverk, samt salg av fibertjenester. Forretningskontoret ligger i Haugesund, og selskapet driver sin virksomhet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Haugaland Kraft-konsernet er et resultat av sammenslåinger av lokale energiselskap og har røtter tilbake til da Haugesunds Elektrisitetsverks første kraftstasjon ble idriftsatt ved indre kai i Smedasundet den 1. januar 1909.

Haugaland Kraft AS er holdingselskapet i Haugaland Kraft-konsernet, og selskapet ble stiftet 1. juni 2015 som ledd i omorganiseringen til konsernstruktur i Haugaland Kraft. Utover å eie aksjer i datterselskapene leverer morselskapet fellestjenester som administrasjon, økonomi, IT, digitalisering, HR, logistikk, kommunikasjon og kundetjenester til datterselskapene.

Konsernets visjon er «Vi gir kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn». Visjonen innebærer at Haugaland Kraft skal gjøre en forskjell når det gjelder utviklingen av regionen gjennom å:

- ha en offensiv utvikling av selskapets forretningsområder
- ligge i front når det gjelder bruk av ny teknologi for å forenkle og trygge hverdagen til beste for regionens innbyggere og våre eiere
- utvise et stort samfunnsansvar på ulike områder og overfor ulike grupper

Forretningsideen er «Haugaland Kraft skal forenkle og trygge hverdagen til våre kunder basert på fremtidsrettet teknologi for infrastruktur, fornybar energi og telekommunikasjon».

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- et sikkert arbeidsmiljø med nullvisjon for skader på arbeidsplassen
- en mangfoldig og inkluderende bedriftskultur preget av engasjement, tillit og ansvar
- en ledende pådriver for grønn omstilling i Norge
- levere flere produkter og tjenester til bransjens mest fornøyde kunder
- sikre avkastning for eierne gjennom lønnsom vekst

Haugaland Krafts definerte verdigrunnlag, som skal prege konsernets arbeid, er å være kundefokusert, endringsvillig, pålitelig og tydelig.

Viktige hendelser

Markedsprisen på vannkraft i Haugaland Krafts prisområde i Sør-Norge (NO2) har gått ned sammenlignet med 2023, men har i snitt holdt seg høyere enn årene før 2021. Strømprisen er den sterkeste driveren av resultatet i konsernet, og sammenlignet med toppåret 2022 er bunnlinjen redusert i takt med prisutviklingen.

Konsernet investerte i 2024 kr 1 169 millioner i strømnett, fiber og vannkraftproduksjon. I tillegg er det gjort store investeringer i vindkraft gjennom oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS. Regnskapsmessige effekter innebærer at den bokførte tilgangen knyttet til oppkjøpet er kr 2 268 millioner. Totale regnskapsmessige tilganger i 2024 utgjør derfor kr 3 437 millioner, noe som er betydelig høyere enn kontanteffekten av årets investeringer.

Andre eksempler på store investeringsprosjekter i 2024 er utbygging av regionalnettet i Odda og Tyssedal, ny kraftlinje Ølen-Våg-Bratthammer og oppgradering av jordkabel i Karmsundsgata mellom Hemmingstad og Flotmyr. I tillegg er det investert i oppgradering av Løkjelsvatn vannkraftverk.

Basert på 2023-regnskapet ble det i 2024 utbetalt et ordinært utbytte på 501 millioner kroner til eierne. Styret foreslår i 2024-regnskapet et utbytte på 460 millioner kroner.

FAGNE AS

Fagne AS eier og drifter et omfattende strømnett i kommunene Haugesund, Karmøy, Vindafjord, Tysvær, Sveio, Bokn, Utsira, Stord, Fitjar og Suldal, samt deler av Sauda, Hjelmeland, Etne, Ullensvang og Kvinnherad. Fagne AS drifter også regionalnettet i kommunene nevnt over, i tillegg til kommunene Bjørnafjorden, Tysnes, Austevoll og Bømlo. Total energileveranse til kunde utgjorde 3 210 GWh.

Driftssentralen har i 2024 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 prosent av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 205 MWh med en kostnad på 21,6 millioner kroner.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettoinntektene, samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten. Fagne AS har i 2024 fortsatt med et høyt investeringsnivå for å styrke forsyningssikkerheten og øke kapasiteten til regionen. Selskapet vil i årene fremover fortsette sitt sterke fokus på å bygge et fremtidens nett.

Som eier av nettselskapet Fagne AS ser Haugaland Kraft det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at kommunene får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i.

HAUGALAND KRAFT ENERGI AS
Haugaland Kraft Energi AS leverer strøm og energirelaterte produkter og tjenester, samt entreprenørvirksomhet med fokus på vedlikehold og utbygging av gatelys. Det primære markedsområdet er det samme som konsernets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. innenfor kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Ullensvang, Vindafjord, Sauda, Bokn, Etne, Sveio, Stord, Suldal, Kvinnherad, Fitjar og Utsira.

Kraftprisene har de siste årene variert mye. Gjennomsnittlig områdepris for NO2 i 2024 ble 58,2 øre/kWh. Dette er 32,2 øre lavere enn i 2023, og 154,6 øre lavere enn i 2022.

Haugaland Kraft Energi AS har i 2024 gjennomgått en omstillingsprosess som innebærer at selskapet i fremtiden vil rendyrke sine kjernevirksomheter – salg av strøm, digitale strømsparingstjenester og elektrotjenester.

HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS
Haugaland Kraft bygger fiber og leverer Altibox-tjenester gjennom de to selskapene Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS.

Selskapene er i vekst og leverte i 2024 fiber til 3 500 nye kunder. Ved utgangen av året hadde konsernet over 61 000 egne fiberkunder, og sammen med partnere over 72 000 kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden og i Agder mellom Kragerø og Lillesand.

I tillegg har Haugaland Kraft Fiber leveranser til de fleste av kommunene i regionen, samt til andre leverandører av tjenester til bedriftsmarkedet. Stadig flere bedrifter ønsker å bli kunde på selskapenes fiberoptiske nett.

I løpet av året har selskapet startet leveranse av fast trådløst bredbånd (FTB) til private og IoT vannmåling til kommuner. Videre har man startet opp tjenesten wifi-overalt til over 3 000 kunder.

ENDRA AS
Endra AS ble stiftet juni 2022. Selskapet skal utvikle, bygge, eie og drifte storskala solkraftverk (> 10 MW) i Norge, Sverige, Danmark og Finland – med ambisjon om å bli en av de ledende aktørene i Norden. Endra utvikler prosjekter fra start (greenfield) til drift og produksjon, men vurderer også oppkjøp av prosjekter som er kommet et stykke i utviklingsfasen. Slike oppkjøpskandidater kan være på ulike stadier i prosjektutviklingsløpet.

Endra fikk i 2024 konsesjon for bygging av et av Norges første storskala bakkemonterte solkraftverk på et helgrått areal, et lukket avfallsdeponi i Vindafjord kommune i Rogaland. Selskapet har også levert konsesjonssøknad på enda et kraftverk lokalt på Haugalandet, Nesse Solkraftverk i Sveio kommune. Endra har samtidig flere andre prosjekter i Norge og Norden under utvikling, samt en rekke spennende oppkjøpsmuligheter og samarbeid med andre partnere.

Solenergi er den raskest voksende energiformen i verden og er den enkleste og raskeste måten å øke strømproduksjonen på kort sikt. Endra har ambisjon om å installere 1 GW fornybar solkraft innen 2030.

SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS
Haugaland Kraft AS eier 59,7 prosent av Sunnhordland kraftlag (SKL). Selskapet driver hovedsakelig innenfor produksjon og utvikling av fornybar vannkraft. I 2024 ble SKL for første gang også vindkraftprodusent, da selskapet kjøpte 95 prosent av Midtfjellet Vindkraft AS i Fitjar kommune.

Hoveddelen av vannkraftproduksjonen og driftsmiljøet til SKL er lokalisert i Matre i Kvinnherad kommune, der flere stasjoner nytter vannressursene i Blådalsvassdraget. SKL har også driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune i tilknytning til kraftverkene Løkjelsvatn, Litledalen og Hardeland. I tillegg eier og drifter SKL Eikelandsosen kraftverk i Fusa, Rødne kraftverk i

Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær, Liarelva i Kvinnherad og Børtveit og Lundsseter på Stord. Selskapet er også deleier i Sima-kraftverk (8,75 prosent) i Eidfjord, Ulla Førre-kraftverk (2,54 prosent) i Rogaland og Agder og Saudefaldene (15 prosent) i Sauda. I konsernet inngår også 14 småkraftverk i egne selskap og ti småkraftverk i tilknyttede selskap.

Produksjonen av fornybar kraft i SKL i 2024 var på totalt 2 319 GWh. Det er 18 GWh eller 0,8 prosent høyere enn det som er regnet som middelproduksjon. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon på 136 GWh, mot middelproduksjon for anleggene på 153 GWh. Fra vindkraftanlegget på Midtfjellet produserte SKL 128,2 GWh i eiertida fra og med 27. september 2024. Årlig middelproduksjon i anlegget utgjør 423,6 GWh fra 55 vindmøller med samlet effekt på 150 MW.

HAVNEKRAFT AS

Sammen med Karmsund Havn IKS eier Haugaland Kraft selskapet Havnekraft AS, som bygger, eier og drifter landstrømanlegg og andre klimavennlige energiløsninger for den maritime næringen i regionen.

Selskapet har betjent både cruise- og andre offshorekunder i 2024 og har igangsatt ytterligere investeringer i landstrøm på Killingøy og Rubbestadneset. Gjennom disse og fremtidige investeringer har selskapet store vekstambisjoner i årene som kommer.

SAMARBEID MED KULTUR, IDRETT OG LOKALE FORENINGER

Haugaland Kraft ønsker å være en aktiv medspiller til at regionen utvikler seg, og at barn og unge får gode oppvekstsvilkår. Gjennom sine samarbeidsprogrammer bidrar konsernet betydelig til barne- og ungdomsarbeid, og kultur- og idrettsliv. I 2024 støttet Haugaland Kraft over 150 lag, foreninger og arrangementer.

2. BÆREKRAFT, SAMFUNNSANSVAR OG ETIKK

Haugaland Krafts bærekraftsarbeid tar utgangspunkt i FNs 17 bærekraftsmål og de tre dimensjonene for bærekraft: økonomi, sosiale forhold og klima/miljø.

Konsernet har definert fire satsningsområder som oppsummerer virksomhetens viktigste bidrag til en bærekraftig samfunnsutvikling:

- ren energi og et smartere samfunn
- ansvarlig produksjon og redusert fotavtrykk
- solid samarbeidspartner for regionen
- trygg og verdiskapende bedriftskultur

Konsernets bærekraftsarbeid ledes av bærekraftsleder og er organisert i et forum der bærekraftsansvarlige fra selskapene, HR, strategi, kommunikasjon og eiendom er representert.

Haugaland Krafts bærekraftsforum er konsernets koordinerende organ for bærekraftsarbeid og samarbeid om bærekraft på tvers av selskapene. Et slikt forum har stor verdi og er nødvendig for å rigge organisasjonen i møte med stadig økte krav til bærekraftsarbeid og -rapportering fra bl.a. myndigheter, finansinstitusjoner, forsikringsselskap, kunder og eiere. Bærekraftsforumets formål er å sikre høy kvalitet, kontinuerlig fremdrift, godt samarbeid og effektiv ressursbruk.

Haugaland Kraft har kommuner som majoritetseiere og eier og drifter samfunnskritisk infrastruktur. Eierne har langsiktig horisont og er opptatt av å forvalte fellesskapets verdier på en god måte. Krav om avkastning på investert kapital er viktig, samtidig som selskapet skal utvise stort samfunnsansvar og ta beslutninger basert på en tredelt bunnlinje.

I tillegg til å levere gode økonomiske resultater, er selskapet opptatt av å bidra til sosial bærekraft, for eksempel gjennom inntak av lærlinger, sponsoraktivitet rettet mot barn og unge, attraktive arbeidsplasser i hele regionen og systematisk arbeid med HMS og arbeidsvelferd. Haugaland Kraft skal også bidra til klima- og miljømessig bærekraft, for eksempel ved å gjennomføre fremtidsrettede innovasjons- og digitaliseringsprosjekter og arbeide målrettet med klimaregnskap og utslippskutt.

Haugaland Kraft har et viktig ansvar og stor påvirkningskraft som innkjøper. Selskapet har, i tråd med åpenhetsloven, publisert en redegjørelse for aktsomhetsvurdering på sine nettsider.

Konsernet har, uavhengig av nye lovregler, over flere år hatt stort fokus på bærekraft i sine anskaffelser. Alle leverandører må underskrive Haugaland Krafts etiske retningslinjer for leverandører, som stiller strenge krav til miljømessig, sosial og styringsmessig bærekraft. Disse er åpent tilgjengelige på Haugaland Krafts nettsider. Konsernet setter også miljøkrav i de aller fleste anskaffelser og bruker bærekraft aktivt som tildelingskriterium i anbudskonkurranser og som kontraktskrav.

Selskapets etiske retningslinjer bygger på selskapets verdier og konkretiserer hva som forventes av styret,

ansatte og innleide i ulike sammenhenger. Blant annet pekes her på ansvaret som følger med at Haugaland Kraft er en viktig aktør i lokalsamfunnet, at man skal opptre med særlig aktsomhet, ivareta miljøet i alle arbeidsoperasjoner og prioritere HMS høyt. Retningslinjene presiserer også at alle former for korrupsjon er forbudt, gaver mottatt i arbeidssituasjon skal leveres til HR, og alle ansatte skal være lojale overfor selskapet. Ved mistenkte brudd på de etiske retningslinjene foreligger rutiner for varsling.

3. YTRE MILJØ

Produksjon av vann-, vind og solkraft har miljømessige fordeler fremfor annen energiproduksjon. Utbygging og drift av kraftanleggene innebærer likevel inngrep i naturen. Haugaland Kraft er opptatt av å begrense de negative miljøkonsekvenser fra produksjon, utbygging og drift av kraftverk og infrastruktur, samt fra fremstilling av råvarer og produkter i verdikjedene. Vi inkluderer tidlig vurdering av vassdrags- og konsesjonsvilkår i prosjektplanlegging og gjennomfører konsekvensutredninger og miljøundersøkelser for å minimere økologisk påvirkning og beskytte uberørt natur.

Bygging og drift av overførings- og distribusjonsnett medfører også naturinngrep som Haugaland Kraft er opptatt av å begrense.

Haugaland Krafts hovedkontor har vært sertifisert Miljøfyrtårn siden 2012. Miljøledelsessystemet brukes til utarbeiding av årlige handlingsplaner og rapportering. Miljøfyrtårn setter krav til gode systemer og oppfølging av blant annet arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall og ombruk, naturmangfold, arealbruk og estetikk. Miljøfyrtårnsertifikatets gyldighetsperiode er tre år, og Haugaland Kraft har resertifisert hovedkontoret i 2023.

Les mer om Haugaland Kraft sitt bærekraftsarbeid på side 41 f. i årsrapporten.

4. ARBEIDSMILJØ

Haugaland Kraft-konsernet hadde ved årsskiftet 569 ansatte med til sammen 509 årsverk. Gjennomsnittsalderen i konsernet var 42 år-40 år for kvinner og 43 år for menn. Av disse utgjorde lærlinger 37 personer. I morselskapet var det ved årsskiftet 102 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet i 2024 var 4,5 prosent mot 4,1 prosent i 2023. Sykefraværet i morselskapet var 7,2 prosent i 2024, mot 5,0 prosent i 2023. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt fravær.

En av målsetningene til konsernet er at «Det skal være trygt å jobbe i Haugaland Kraft. Alle skal komme glade og friske hjem». Som beskrevet i HMS-policyen skal ingen av konsernets ansatte pådra seg sykdommer eller skader som følge av selskapenes virksomhet.

Konsernet jobber daglig for å holde målbare hendelser som arbeidsrelatert sykdom, ulykker og skader nede. Fokuset på aktiviteter og tiltak som fremmer livskvalitet, trygge og helsefremmende arbeidsplasser er høyt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk system for å registrere avviks- og forbedringsmeldinger. I 2024 er det registrert totalt 1 036 avviksmeldinger, sammenlignet med 1 545 avviksmeldinger året før.

2024 har vært preget av svært stort HMS-fokus, som også har gitt en nedgang i antall skader. Av antall rapporterte personskader medførte 4 av skadene behov for medisinsk behandling og 1 av skadene forårsaket arbeidsfravær (H1-skade). Samlet gir dette totalt 5 arbeidsrelaterte skader som enten medførte fravær, eller behov for medisinsk behandling (H2-skader) i 2024, mot 7 i 2023. For 2024 gir dette en total arbeidsskadefrekvens (H2-frekvens) på 5,91, og bekrefter en positiv utvikling sammenlignet med arbeidsskadefrekvens for 2023, som var på 8,35.

I 2024 ble det gjennomført en medarbeiderundersøkelse for konsernet med hele 93 prosent deltakelse. Resultatet av denne viser at medarbeidertilfredsheten er på tilsvarende nivå som 2023, og at tiltaksarbeid i enhetene gir resultater. Gjennomgående viser undersøkelsen at ansatte i konsernet er godt fornøyde med Haugaland Kraft som arbeidsgiver. Videre gjennomføres det årlige medarbeidersamtaler mellom leder og medarbeider for å forebygge, beholde og styrke det gode arbeidsmiljøet.

5. LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Fordeling ansatte i konsernet per 31.12.

	Menn	Kvinner
Midlertidig ansatte	9 (3)	4 (3)
Ansatte i deltidsstillinger	10 (3)	11 (6)
Totalt antall ansatte	**444 (55)**	**125 (47)**

Tall i parentes er for Haugaland Kraft AS.

Fordeling styret og konsernledelsen per 31.12.

	Menn	Kvinner
Aksjonærvalgte	3	2
Ansattvalgte	2	1
Styret	**5**	**3**
Konsernledelsen	**5**	**2**

Styret har også ni varamedlemmer, hvorav fire er kvinner.

Haugaland Kraft sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankret i selskapets etiske retningslinjer, som er en del av konsernets styringsprinsipper.

Disse retningslinjene sier blant annet «Vi skal vise respekt for enkeltmennesket, hverandres personlighet, livssyn og forutsetninger. Ingen skal diskriminere eller forskjellsbehandle medarbeidere, samarbeidspartnere, kunder eller andre interessenter på grunnlag av religiøs overbevisning, kjønn, seksuell legning, alder, politisk overbevisning, etnisk opprinnelse eller andre forhold. Vi skal ha en bevisst holdning mot enhver form for mobbing. Haugaland Kraft aksepterer ikke noen form for trakassering, diskriminering eller annen adferd som kan oppfattes som truende eller nedverdigende overfor medarbeidere og andre interessenter.»

For å oppnå målsetningen om å være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver, arbeider konsernet målrettet med likestilling, inkludering og mangfold. Gjennom aktivitet- og redegjørelsesplikten (ARP) ble det i 2024 undersøkt utbredelsen av ufrivillig deltid, samt kjønnsbalanse og -forskjeller i deltid, midlertidighet og fødselspermisjon i selskapene i konsernet.

Videre ble det kartlagt risiko for diskriminering eller andre hinder for likestilling på områdene:

- rekruttering
- lønns- og arbeidsvilkår
- forfremmelse og utviklingsmuligheter
- tilrettelegging
- mulighet for å kombinere arbeid og familieliv
- trakassering, seksuell trakassering og kjønnsbasert vold

Gjennom kartleggingsarbeidet er det identifisert mulige årsaker og gjort vurderinger om gjeldende retningslinjer er tilfredsstillende. Det er også etablert tiltak for å redusere risikoene som ble funnet.

Haugaland Kraft vil publisere en egen ARP-rapport som redegjør for arbeidet med likestilling, inkludering og mangfold på konsernets hjemmeside.

Konsernet har styreansvarsforsikring som dekker styret i både mor- og datterselskap.

6. ÅRSREGNSKAP

Årsregnskap 2024

Haugaland Kraft-konsernet hadde i 2024 en omsetning på kr 3 817 mill., mot kr 4 182 mill. i 2023. Resultat for 2024 ble kr 624 mill., hvorav kr 456 mill. er Haugaland Krafts-eiernes andel. Tilsvarende tall for 2023 var kr 965 mill. i resultat, hvorav kr 681 mill. var Haugaland Kraft-eiernes andel. Oppnådd snittpris på kraftproduksjonen i 2024 var 65,8 øre/kWh sammenlignet med 96,0 øre/kWh i 2023.

Morselskapet hadde i 2024 en omsetning på i underkant av kr 203 mill., som er opp kr 7,5 mill. sammenlignet med 2023. Resultatet ble kr 516 mill., mot kr 675 mill. i 2023.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 30 prosent av konsernets driftsinntekter i 2024.

SKL sitt resultat inngår i konsernresultatet med kr 436 mill., mot kr 669 mill. i 2023.

Haugaland Kraft har god likviditet og positiv kontantstrøm fra driften. Konsernet har ekspansive investeringsambisjoner, noe som innebærer økt ekstern finansiering både i 2024 og i årene som kommer. Konsernets

evne til å innhente og ivareta slik finansiering anses sterk.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr 19 134 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 11 190 mill. For morselskap er tilsvarende tall kr 7 492 mill. og kr 3 188 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 58,5 prosent for konsernet og 42,5 prosent for morselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt, som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2024.

Fortsatt drift
I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at årsregnskapet for 2024 er utarbeidet etter denne forutsetningen.

Resultatdisponering
Konsernets resultat etter skatt er på kr 624 mill., hvorav Haugaland Krafts eiernes andel utgjør kr 456 mill.

Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr 516 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr 460 mill. til utbytte og kr 56 mill. overføres til annen egenkapital.

7. FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene. Dette vil kreve at Haugaland Kraft legger vekt på kontinuerlig forbedring i alle sine forretningsområder for å sikre at selskapet fortsetter å levere gode og fremtidsrettede produkter og tjenester.

Haugaland Kraft arbeider aktivt for å sikre sine eiere avkastning som kan konkurrere med alternative plasseringer. Nøkkelfaktorer vil blant annet være god og effektiv drift av overføringsanlegg, nærhet til hjemmemarkedet og en organisasjon med evne og vilje til omstilling.

Det er viktig å utvikle eksisterende kjerneområder. Dette vil skje i egen regi, eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i utviklingen av regionen, og utbygging av ny kraftproduksjon og infrastruktur skal være en hovedoppgave for selskapet. Haugaland Kraft arbeider aktivt for konsolidering av kraftbransjen i vår region.

Haugaland Kraft har utarbeidet en strategi som strekker seg frem til 2030. Denne er basert på eierstrategien til selskapet.

Konsernet jobber aktivt med å ta i bruk ny teknologi og resultatet av dette arbeidet vil legge til rette for økt verdiskaping i fremtiden. Eksempler på dette er solcellesatsingen i Endra AS, utvikling og forbedring av kundeappen Mitt hjem, digitalisering av strømnettet i Fagne og videreutviklingen av teknologien i Havnekraft. Mer informasjon om dette finnes i konsernets årsrapport.

Haugaland Kraft har en god balanse og finansiell stilling til å kunne møte de mulighetene og utfordringene vi står overfor.

8. FINANSIELL RISIKO

Pris og markedsrisiko
Konsernet er betydelig eksponert for prisrisiko knyttet til kraftproduksjonen. Prisene i kraftmarkedet er volatile. På kort sikt er prisen svært sensitiv i forhold til hydrologisk situasjon og til prisen i andre markeder som gass, utslippskvoter og oljepris. Etter utbygging av mer uregulert kraftproduksjon, som vind- og solkraft, vil prisen også bli mer sensitiv til vind- og solsituasjonen.

For kraftproduksjonen er det valgt en strategi der hoveddelen av kraften blir solgt i markedet til spotpris. Virksomheten er dermed svært eksponert for endringer i markedsprisen, noe som resultatene for de siste årene viser. Haugaland Kraft har en solid finansiell stilling og kan håndtere denne risikoen. Selv om kortsiktige svingninger kan reduseres ved forhåndssalg av kraft, anses det ikke sannsynlig at dette over tid vil gi bedre resultater, og det vil heller ikke beskytte mot langsiktige endringer i kraftmarkedet.

Valutarisiko
Haugaland Kraft er valutaeksponert, da all omsetning av fysisk og finansiell kraft skjer i euro. En betydelig del av konsernets investeringer i produksjonsmidler gjøres også i euro. For omsetningsvirksomheten vil endringer i valutakurs og kraftpris ha begrenset utslag, da man får tilsvarende effekter på innkjøpskostnadene.

Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraftproduksjonen

i SKL er derimot betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris, da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene.

Volumrisiko
Med kraftproduksjon basert på i hovedsak vann, men også vind og sol, vil produksjonen variere fra år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere en utjevnende effekt i de årlige variasjonene. Volumrisikoen er derfor vurdert som noe lavere for SKL enn for bransjen generelt.

Renterisiko
Selskapet og konsernet er eksponert for renterisiko gjennom flytende renter på lånefinansiering. Totalt 15 prosent av konsernets langsiktige gjeld er rentesikret. Konsernet har videre en naturlig rentesikring gjennom nettinntektene som følger det generelle rentenivået. Konsernledelsen vurderer kontinuerlig sammensetningen av renteporteføljen. Ett prosentpoeng endring i rentenivået vil ha en resultateffekt for konsernet med +/- kr 36 mill.

Likviditets- og kredittrisiko
Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering.

Selskapet har en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter som klareres via Nasdaq Clearing AB. Selskapet har klareringslisens fra Finanstilsynet.

Selskapet møter også risiko for manglende oppgjør fra kunder. Risikoen imøtegås med tett oppfølging via gode purrerutiner, samt aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

HAUGESUND 17. MARS 2025

DOKUMENTET ER SIGNERT ELEKTRONISK

Petter Steen jr. Styrets leder	**Inghild Dorthea Storesund** Styrets nestleder	**Knut Barland** Styremedlem
Geir Malvin Bårdsen Ansattvalgt styremedlem	**Annette Jensen** Ansattvalgt styremedlem	**Hans Petter Nesse** Styremedlem
Maria Oftedal Styremedlem	**Olav Sølvberg** Ansattvalgt styremedlem	**Pablo Alberto Barrera Lopez** Konsernsjef

SENTRALE AKTIVITETER OG HENDELSER I 2024

Foto: Simon Lesley Olsen, Vestbris

Mellom Tyssedal og Skjeggedal ble det bygget fundament og reist totalt 19 stålmaster i bratt og ulendt terreng uten tilkomst fra vei. Noen av de nye mastene er gule for å være synlige for helikoptertrafikk. ***Foto:*** *Fagne*

FAGNE

I ODDA GÅR STRØM OG INDUSTRIUTVIKLING HÅND I HÅND

I 2024 fullførte nettselskapet Fagne flere store utbyggingsprosjekter i regionen. Det mest komplekse prosjektet som ble ferdigstilt, var oppgraderingen av regionalnettet i Odda.

I perioden 2022-2024 har Fagne skiftet ut til sammen 4,3 kilometer med luftlinjer og reist 19 stålmaster i bratt og ulendt terreng mellom Skjeggedal og Tyssedal. I tillegg ble det lagt 12 kilometer med sjøkabler i Sørfjorden. Prosjektet omfattet også bygging og ombygging av flere koblings- og transformatorstasjoner.

Den ferdigstilte oppgraderingen av regionalnettet sikrer ikke bare økt kapasitet for hjørnesteinsbedriften Boliden, som nå kan produsere verdens grønneste sink, men ruster også Odda-regionen for fremtidig økning i kraftbehovet og bidrar til bærekraftig industriutvikling i området.

Prosjektet hadde en totalkostnad på rundt 270 millioner kroner.

NYE SJØKABLER STYRKER FORSYNINGSSIKKERHETEN TIL BØMLO

I 2023 startet Fagne arbeidet med å skifte ut de teknisk utdaterte sjøkablene over Stokksundet. Sjøkablene er en viktig del av strømforsyningen til Bømlo med sine 12 000 innbyggere, og oppgraderingen styrker forsyningssikkerheten og overføringskapasiteten til øykommunen.

Prosjektet omfattet både kabelføring i sjø og arbeid på begge landsider. Høsten 2023 ble de 1,5 og 2,1 kilometer lange sjøkablene installert ved hjelp av kabelskip. Arbeidet med å trekke kablene opp i solide stålmaster og koble dem til luftlinjer med nye kompositt- og tremaster på begge sider av sundet fortsatte i 2024, og anlegget ble ferdigstilt i fjor sommer.

I første omgang vil sjøkablene driftes på 66 kilovolt (kV), tilsvarende dagens effekt, men anlegget er tilrettelagt for 132 kV for å møte langsiktig samfunnsutvikling på Bømlo. Prosjektet hadde en totalkostnad på 140 millioner kroner og har i stor grad brukt interne ressurser og lokale aktører, noe som har bidratt til en rask og effektiv prosjektgjennomføring.

Sjøkabelprosjektet over Stokksundet har vært komplekst og omfattet både kabelføring i sjø og arbeid på begge landsider. ***Foto:*** *Fagne*

OPPGRADERT NETT RUSTER HAUGESUND FOR FREMTIDENS KRAFTBEHOV

Siden 2021 har Fagne arbeidet med å forsterke strømnettet mellom Hemmingstad og Flotmyr i Haugesund kommune. Første del av prosjektet bestod av kabellegging mellom Opelkrysset og Storasundkrysset og ble gjennomført i forbindelse med utvidelse av Karmsundsgata mellom 2021 og 2023.

Våren 2024 fortsatte arbeidet med å skifte ut og forsterke jordkabelen på delstrekningen fra Storasundkrysset til Flotmyr transformatorstasjon. Den 2,7 kilometer lange jordkabelen er en viktig forbindelse i regionalnettet i Haugesund. Kabelen er isolert for 132 kV spenningsnivå og legger til rette for en spenningsoppgradering på Haugalandet.

I årene som kommer er det ventet et økt kraftbehov i Haugesund, og den nye kabelen er avgjørende for å sikre tilstrekkelig strømforsyning til byen. Rammen for prosjektet var på 89 millioner kroner, og prosjektet ble gjennomført innenfor både tid og kost.

70 AVANSERTE KULER SKAL AVDEKKE LEDIG KAPASITET I STRØMNETTET

I fjor vår inngikk Fagne et samarbeid med teknologiselskapet Heimdall Power om å digitalisere regionalnettet med såkalte «neuroner». Teknologien skal gi sanntidsinformasjon om den faktiske kapasiteten i strømnettet, slik at nettet kan utnyttes mer effektivt. 70 kuler, kalt neuroner, måler nå temperatur og faktisk last på alle 66 kV-ledninger i Fagnes regionalnett. Installeringen av neuronene, som er på størrelse med en fotball, ble utført med en spesialbygd drone ikledd kobberteip.

Dataene som sensorene samler inn, sendes direkte til driftssentralen. Etter en periode med målinger vil Fagne få bedre innsikt i hvor mye kraft som kan overføres gjennom strømlinjene i regionen. Nettselskapet forventer å kunne tilgjengeliggjøre rundt 30 prosent ekstra kapasitet i sitt regionalnett ved hjelp an den nye teknologien.

Neuronene ble installert med hjelp av en spesialbygd drone, her på en av Fagne sine 66 kV-linjer i Fitjar kommune. ***Foto:*** *Fagne*

UTVIKLER MARKEDSPLASS FOR FORBRUKER-FLEKSIBILITET FOR Å BALANSERE STRØMNETTET

Fagne har inngått et samarbeid med åtte av Norges største nettselskap for å forbedre utnyttelsen av strømnettet gjennom innovasjonsprosjektet Euroflex, som mottok 100 millioner kroner støtte fra Enova i 2024. Prosjektet skal utforske teknologiske løsninger og forretningsmodeller for å optimalisere kapasiteten i strømnettet og redusere behovet for nye utbygginger.

Euroflex utvikler en markedsplass for handel med forbrukerfleksibilitet, hvor strømkunder får betalt for å redusere forbruket i perioder med høy belastning i nettet. På den måten bidrar kundene til å balansere strømnettet og sikrer en best mulig utnyttelse av kapasiteten. Handelen med forbrukerfleksibilitet skal bidra til et mer bærekraftig kraftsystem som kan møte et voksende behov for fornybar kraft.

Enova arbeider for Norges omstilling til et lavutslippssamfunn og yter økonomisk støtte til investering og utvikling av ny, grønn teknologi. Euroflex er hittil det største fleksibilitetsprosjektet Enova har gitt bidrag til.

HAUGALAND KRAFT FIBER OG AFIBER

NÅDDE MILEPÆL MED FIBERKUNDE NUMMER 50 000

I august 2024 markerte Haugaland Kraft Fiber en viktig milepæl ved å ønske sin kunde nummer 50 000 velkommen. Sammen med Afiber koblet selskapet opp omtrent 3 500 nye bredbåndskunder i fjor, og ved årets slutt hadde de, sammen med sine Altibox-partnere, over 72 000 bredbåndskunder.

Selv om de store utbyggingsprosjektene i Haugaland Kraft Fibers dekningsområde er avsluttet, pågår det fortsatt jevnlige oppkoblinger av nye bredbåndskunder i allerede utbygde områder. I 2024 ble det dessuten bygget nytt fibernett i enkelte distriktsområder, inkludert Ølensvåg, Bjoa, Suldal, Sauda og Odda. Noen av disse prosjektene ble gjennomført i samarbeid med kommunene eller med støtte fra Nkom etter anbudsrunder, da det ofte dreier seg om vanskelig tilgjengelige områder som ikke kan bygges ut på vanlige kommersielle vilkår.

Haugaland Kraft Fiber har i tillegg lagt stor vekt på å styrke fibernettets robusthet. I fjor bygde selskapet flere nye fibersentraler for å optimalisere nettet og øke kapasiteten. Internettbruken øker konstant, og stadig flere av Haugaland Kraft Fiber sine kunder bruker mer båndbredde og oppgraderer til høyere hastigheter. Denne utviklingen gjenspeiler behovet for et stabilt og kraftig nettverk som kan håndtere dagens og morgendagens krav.

Sammen med Afiber koblet Haugaland Kraft Fiber opp omtrent 3 800 nye bredbåndskunder i fjor. ***Foto:*** *Grethe Nygaard*

I 2024 ble også en betydelig del av driftskontrollnettet til Fagne migrert over til et nytt, robust og mer moderne nett. Migreringen har styrket stabiliteten og sikkerheten i infrastrukturen, noe som sikrer mer pålitelig drift. Prosessen har samtidig lagt grunnlaget for fremtidig utvikling og utvidelse av dette nettverket.

Et viktig prosjekt i 2024 har vært oppgraderingen av batterikapasiteten i fibersentralene for å sikre lengre driftstid ved strømbrudd. Dette styrker nettets pålitelighet i krevende situasjoner. Det er videre lagt stor vekt på å dokumentere arbeidsprosesser, noe som blir en viktig faktor for effektivisering av driften.

SMARTE SENSORER SKAL GI BEDRE KONTROLL PÅ LEKKASJER OG FORBRUK

Mange norske kommuner har et stort etterslep på utskifting av vannrør, og ifølge Statistisk sentralbyrå går en tredjedel av alt drikkevann tapt på veien fra produksjon til forbruker.

I slutten av 2024 inngikk Haugaland Kraft Fiber en avtale med Utsira kommune om et pilotprosjekt for å levere Altibox IoT Total. Dette smarte produktet skal gi kommunen bedre innsikt i sitt vannforbruk.

I første fase vil kommunen installere to sonesensorer som overvåker kommunens rørledningsnett for drikkevann. Sonesensorene sender timesverdier for vannforbruk én gang i døgnet over LoRaWAN-nettet som Haugaland Kraft Fiber leverer. Så lagres og analyseres dataene, før de presenteres i kommunens dashboard. Dette vil gjøre det enklere å oppdage unormale stigninger i vannforbruket, som kan indikere lekkasje.

Videre vil kommunen installere to nivåmålere, én i kommunens høydebasseng og én i drikkevannet til kommunen, Laugavatnet, for å unngå manuell overvåkning og for å øke kommunens vannberedskap. Hele dette prosjektet er også et viktig bidrag inn i Utsira Living Lab-konseptet og alle mulighetene som ligger i dette FoU-samarbeidet.

På sikt vurderer Utsira å installere digitale vannmålere hos innbyggerne. Denne teknologien vil hjelpe kommunen med å overvåke vannforsyningen og opprette forbruksbasert fakturering av vannforbruk til enkeltadresser.

For miljøet er det best å ikke produsere mer drikkevann enn det som virkelig trengs, og for en øykommune som Utsira er det særdeles viktig å ha god innsikt i egne vannressurser. På bildet vises Laugavatnet, som er drikkevannskilden til Utsira kommune. ***Foto:*** *Erik Hørlück Berg*

FØRSTE PILOTKUNDE MED FAST TRÅDLØST BREDBÅND

Haugaland Kraft Fiber har en høy utbyggingsgrad i sitt dekningsområde. I enkelte områder kan det imidlertid være utfordrende eller kostbart å legge fiber. Likevel bør ingen stå utenfor den digitale utviklingen på grunn av bosted. I slike tilfeller kan fast trådløst bredbånd (FTB) være et godt alternativ.

I november i fjor installerte Haugaland Kraft Fiber sitt første FTB-anlegg hos en pilotkunde i Haugesund kommune. Kunden bor i et eldre boligfelt med god dekning, men også mye asfalt som gjør gravingen svært kostbar. Kunden har en fiberbasestasjon i nærheten og fikk en mottakerantenne montert på husveggen. Inne i huset ble det installert en vanlig hjemmesentral av samme type som også kabelbaserte bredbåndskunder benytter seg av.

Fast trådløst bredbånd gir en internettforbindelse med god hastighet og tilbyr, i motsetning til mobilt bredbånd, ubegrenset databruk med sterke signaler. I spredtbygde områder eller steder som av ulike årsaker er vanskelige å bygge ut, kan FTB i fremtiden være et godt supplement for Haugaland Kraft Fiber sine kunder.

UNGT FOTBALLTALENT FIKK DRØMMEDAG MED FK HAUGESUND

Haugaland Kraft ønsker å være en aktiv medspiller til at regionen utvikler seg og at barn og unge får gode oppvekstsvilkår. Hvert år støtter konsernet derfor det regionale kultur- og idrettslivet gjennom egne samarbeidsprogrammer.

Som en del av Altibox-partnerskapet har Haugaland Kraft Fiber også vært samarbeidspartner i den norske Eliteserien, og i flere år har Altibox gitt unge fotballsupportere sjansen til å møte sine helter i «Drømmetreffet». I november i fjor fikk Bazamanza Benon en drømmedag med sitt favorittlag FK Haugesund, som Haugaland Kraft er hovedsponsor for.

Benoni, som han kalles, er født i Kongo. I 2019 kom han og familien til Haugesund som flyktninger. Helt siden barndommen har 15-åringen elsket fotball, og det var derfor naturlig at han ble en del av Vardmodellen, som integrerer flyktninger og asylsøkere i Norge via Sportsklubben Vard Haugesund. Han har raskt lært seg språket, fått et stort nettverk, og nå utmerker han seg på fotballtreningene i Vard.

På Drømmetreffet fikk Benoni møte sine favorittspillere fra FK Haugesund. Han fikk teste styrken sin på FKH-trening, før de ble med på trening med hans Vard-lag. Under kampen mot Tromsø fikk Benoni og fotballaget sitte på orkesterplass. Han hadde en fantastisk dag og var med på å feire seieren i garderoben etter kampen. En opplevelse han aldri vil glemme.

Da Benoni bodde i Kongo, måtte han og vennene lage fotballen selv. Nå er han godt etablert i Haugesund, og i regi av Haugaland Kraft Fiber og Altibox fikk han i fjor et skikkelig drømmetreff med sine favorittspillere fra eliteklubben FK Haugesund. ***Foto:*** *Altibox*

HAUGALAND KRAFT ENERGI

TILBAKE TIL KJERNEVIRKSOMHETEN OG EN BÆREKRAFTIG DRIFT

Mange strømselskap i Norge har de siste årene stått overfor betydelige økonomiske utfordringer på grunn av høye strømpriser, en tøff priskonkurranse med lave marginer og kostbare investeringer i ny teknologi og digitalisering.

Denne utviklingen har ført til vedvarende negative resultater i Haugaland Kraft Energis underliggende drift. Selskapet har satset betydelig på utviklingen av nye forretningsområder og tjenester, men flere av disse satsingene har dessverre ikke vært lønnsomme.

Haugaland Kraft Energi vil nå fokusere på sine kjernevirksomheter: salg av strøm, digitale strømsparingstjenester og elektrotjenester. Solsatsingen på tak ble lagt ned på slutten av 2024. I tillegg ble salget av varmepumper og elbilladere avviklet. Endringen i produktporteføljen medførte også en organisatorisk omstillingsprosess i selskapet.

Haugaland Kraft Energi har som mål å oppnå balanse i 2025 og overskudd i 2026.

LAVERE KRAFTPRISER I 2024

Etter turbulente år med høye strømpriser og store prisvariasjoner, har 2024 vært et mer normalt år for kraftprisene i Norge. Gjennomsnittsprisen for prisområde NO2 / Sør-Norge ble 58,19 øre per kilowattime, og ble med dette 36 prosent lavere enn i 2023.

For norske husholdninger har strømstøtten vært avgjørende for å holde kostnadene nede. Ordningen har i 2024 dekket 90 prosent av kraftprisen over 73 øre per kilowattime, noe som har skjermet forbrukerne mot de mest ekstreme svingningene i markedet. Strømstøtteordningen vil videreføres i 2025, men vil først slå inn på priser over 75 øre per kilowattime.

SMARTE VERKTØY GIR KUNDENE INNSIKT I EGET FORBRUKSMØNSTER

Selv om strømselskapene ikke kan påvirke kraftprisene direkte, legger Haugaland Kraft Energi stor vekt på å bistå kundene med å minimere sitt forbruk, bruke strømmen smartere og dermed redusere kostnadene.

I slutten av 2024 fikk utvalgte kunder tilgang til første versjon av Haugaland Kraft Energi sitt nyutviklede energioppfølgingssystem for næringskunder. ***Illustrasjon:*** *Haugaland Kraft*

Kundeappen Mitt hjem gir privatkunder full oversikt over sitt kundeforhold og tilbyr nyttige verktøy for å styre energiforbruket i hjemmet. Over 10 000 kunder bruker appen daglig for å sjekke spotprisen time for time, forbruks- og fakturainformasjon, eller nettleieinnsikt.

Haugaland Kraft Energi jobber kontinuerlig med tekniske forbedringer og ny funksjonalitet i appen. I 2024 lanserte selskapet en ny innsiktsmodul som viser kundene hva de bruker strømmen til, basert på egen boligprofil. I tillegg ble appen redesignet for å gjøre den enda mer intuitiv og brukervennlig.

Rundt 5 300 kunder bruker selskapets Kraftplugg, en smart energimåler som kobles direkte til strømmåleren og sender avlesninger kontinuerlig til kundeappen via wifi. God informasjon om eget forbruk og aktuelle strømpriser hjelper kundene med å redusere eller flytte forbruk til timer med lavere pris.

I 2024 utviklet Haugaland Kraft Energi et energioppfølgingssystem for næringskunder. «Min side bedrift» er spesielt tilpasset kunder med mange målepunkt. I den nye løsningen kan kundene blant annet gruppere sine anlegg og se samlede forbruksdata. De første kundene fikk tilgang til en testversjon i slutten av 2024. Basert på intervjuer, brukertester og tilbakemeldinger fra testkundene, vil løsningen bli forbedret og videreutviklet før den skal lanseres for alle næringskunder i slutten av 2025.

STARTET PILOTPROSJEKT FOR FORBRUKERFLEKSIBILITET

I februar 2024 lanserte Haugaland Kraft Energi strømsparingsappen Byge. Appen kan brukes over hele Norge, uavhengig av hvilket strømselskap man har, og har siden lanseringen hatt 22 000 nedlastinger. Byge gir brukerne en rask og forståelig oversikt over strømprisen, samt opplæring i hvordan man kan bruke mindre strøm.

Mot slutten av året startet Haugaland Kraft Energi et pilotprosjekt for forbrukerfleksibilitet og tester nå hvordan privatkunder kan delta i fleksibilitetsmarkedet via Byge-appen. For å delta i fleksibilitetsmarkedet må kundene ha en sanntidsmåler – for eksempel en KraftPlugg, en elbil eller andre smarte enheter i hjemmet som er koblet til wifi. Gjennom Byge-appen kan kundenes fleksibilitet administreres og styres ved å justere strømforbruket i korte perioder når det er behov for å avlaste strømnettet. Kundene får betalt for å være tilgjengelige for fleksibel styring av strømforbruket – uavhengig av om strømforbruket faktisk justeres.

LYSER OPP HVERDAGEN MED SKREDDERSYDDE UTENDØRS BELYSNINGSANLEGG

Hvert år jobber Haugaland Kraft Energi på oppdrag fra veieierne med å oppgradere belysningen langs kommunale veier, fylkesveier, riks- og europaveier og erstatter gamle gatelysarmaturer med nye, energieffektive LED-armaturer. I 2024 ble omtrent 7 000 rapporterte feil på veilys rettet.

I tillegg leverer og monterer Haugaland Kraft Energi alle typer utendørs belysningsanlegg – fra små, private lysanlegg, for eksempel i parker og idrettsanlegg, til komplette belysningssystemer i nye boligområder eller store veiprosjekter. Selskapets skreddersydde løsninger sikrer miljøvennlig, energieffektiv og smart belysning med høy elsikkerhet.

I 2024 arbeidet Haugaland Kraft Energi sine prosjektingeniører og montører blant annet med et reetableringsprosjekt langs E134 ved Røldal og installerte et omfattende lysanlegg i et nytt boligfelt på Frakkagjerd i Tysvær kommune.

Selskapet oppgraderte også flomlysanlegget på kunstgressbanen til Torvastad idrettslag i Karmøy kommune, slik at anlegget nå kan styres via en mobilapp, og satte opp utendørsbelysning i robust design rundt Danielsen ungdomsskole på Norheim.

På rådhusplassen i Haugesund utførte Haugaland Kraft Energi i fjor et spesielt oppdrag. Belysningsanlegget i parkområdet og på rådhusplassen ble utstyrt med toppmoderne teknologi, mens de originale Haugesundmastene og 1947-armaturene ble rekonstruert for å bevare det historiske utseendet. Prosjektet ble gjennomført i samarbeid med blant annet Byantikvaren i Haugesund kommune og kombinerer tradisjon og nytenkning for å skape et vakkert og funksjonelt bymiljø.

Kombinerer tradisjon og nytenkning for å skape et vakkert og funksjonelt bymiljø: I fjor oppgraderte Haugaland Kraft Energi belysningsanlegget på rådhusplassen i Haugesund. Det nye anlegget er utstyrt med moderne teknologi, mens det historiske utseendet ble bevart. ***Foto:*** *Haugaland Kraft*

Solparken på Nesse i Sveio kommune er nøye planlagt i samarbeid med grunneieren for å skape en bærekraftig balanse mellom energiproduksjon og landbruk ved å kombinere solenergiproduksjon med beite for sauer. ***Illustrasjon:*** *3D Bobak-Napora*

ENDRA

BYGGER NORGES FØRSTE STORSKALA SOLKRAFTVERK PÅ ET AVFALLSDEPONI

I juli 2024 fikk Endra konsesjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for sitt prosjekt HIM Toraneset Solpark i Vindafjord kommune. Dette var selskapets første konsesjon for utbygging av storskala solkraft i Norge. Rett før årsskifte ble investeringsbeslutningen for prosjektet tatt, og byggestart er planlagt til våren 2025. Både konsesjonstildelingen og investeringsbeslutningen markerer viktige milepæler for selskapet.

HIM Solkraftverk er et pionerprosjekt. Det er Norges første storskala solkraftverk på et avfallsdeponi og det første større solkraftverket på Vestlandet. Planområdet er på om lag 40 mål og består av et lukket avfallsdeponi på Haugalandet Interkommunale Miljøverk på Toraneset i Vindafjord. Å bygge på et «grått areal» innebærer minimale inngrep i naturen og videre utnyttelse av et område med få alternative bruksmuligheter til fornybar energiproduksjon.

I utviklings- og byggefasen vil Endra teste tekniske løsninger og gjennomføringsmetodikk som selskapet kan lære mye av og som kan bidra til å redusere kostnadene i fremtidige storskala prosjekter både i Norge og i Norden.

Elektrifisering og grønn næringsutvikling i Norge vil kreve store mengder kraft i årene som kommer. Den norske regjeringen har en målsetting om å produsere 8 terawattimer (TWh) solkraft innen 2030. HIM Solkraftverk vil være et viktig steg for storskala, bakkemontert solkraftanlegg i Norge.

HIM Toraneset Solpark blir Norges første storskala solkraftverk på et avfallsdeponi. Solkraftverket vil kunne dekke rundt 115 husstanders årlige strømbehov. ***Illustrasjon:*** *3D Bobak-Napora*

KOMBINERER SOLENERGI OG LANDBRUK

I januar 2024 sendte Endra sin andre konsesjonssøknad til NVE. På Nesse i Sveio kommune planlegger selskapet å bygge et solkraftverk som kombinerer solenergi med beiteområde for sauer. Anlegget er planlagt med en installert effekt på 11,2 megawatt-peak (MWp) og skal produsere 10,2 gigawattimer (GWh) årlig, nok til å forsyne omtrent 560 gjennomsnittlige eneboliger med strøm.

Å kombinere solenergi med landbruk har flere fordeler. De tekniske installasjonene trenger i svært liten grad ta hensyn til sauene. Når sauene beiter i solparken, holder de gresset nede. Solpanelene på sin side gir sauene mulighet for skygge og ly fra vind og vær, samtidig som de bidrar til å holde fuktigheten i bakken, noe som bidrar positivt til vegetasjonen.

Det planlagte anlegget på Nesse vil gi grunneieren en dobbeldrift som øker lønnsomheten og legger et viktig grunnlag for bærekraftig drift fremover. I tillegg vil anlegget øke strømtilgangen i området, slik at gårdsdriften kan utvides på sikt.

Solkraftverket på Nesse ligger i et skogsomkranset område, slik at det 170 mål store anlegget knapt vil være synlig. Hovedtyngden av kraftproduksjonen forventes i perioden april til oktober. Bruk av såkalte dual-facial paneler vil bidra til at solenergien også samles opp på baksiden av panelene, noe som kan gi økt produksjon, særlig når det er snø og stor refleksjon fra bakken.

Behovet for mer fornybar energi kontra ivaretakelse av naturen er én av de største dilemmaene samfunnet står overfor i den grønne omstillingen. Derfor er det viktig å bruke arealet på en god måte når nye prosjekter skal bygges ut, både for å ivareta det biologiske mangfoldet og for å begrense inngrep i naturen. Solparken på Nesse er et godt eksempel på dette. Etter 30 års drift kan anlegget demonteres fullstendig og området føres tilbake uten permanent endring.

TESTANLEGGET FOR FLYTENDE SOLENERGI INSTALLERT

I samarbeid med Sunlit Sea og EV Powercharge fikk Endra i 2023 innvilget støtte fra Enova på 1,7 millioner kroner for å teste et flytende solcelleanlegg i nordisk klima. I 2024 ble testanlegget installert på Skiftestjørna i Haugaland Næringspark på Gismarvik i Tysvær kommune.

Sommer 2024 ble et testanlegg for flytende solenergi installert i Haugaland Næringspark. Kompetanseutviklingsprosjektet gir Endra muligheten til å lære mer om installasjon, drift og vedlikeholdsbehov for denne type anlegg. ***Foto:*** *Haugaland Kraft*

Flytende solkraft er solcellepaneler som plasseres på vannoverflater ved hjelp av flytemidler, enten i innsjøer, fjorder, sjøen eller vannkraftmagasiner. Testanlegget i næringsparken har en kapasitet på 105 kWp, og den produserte strømmen overføres til en batteribank som er koblet til elbilladestasjonen på Gismarvik.

Endra fungerer som koordinator for prosjektet og er ansvarlig for inspeksjon og forskning på anlegget. Dataene som samles inn, deles med blant annet Høgskolen på Vestlandet og ulike forskningsprosjekter for å fremme kunnskapsdeling og kompetansebygging om flytende solkraft.

Flytende solkraft er fortsatt i en tidlig fase, og dette forskningsprosjektet er et viktig steg for å forstå hvordan flytende solcellepaneler tåler vær, vind og kulde, samt hvordan teknologien kan utnyttes under norske forhold.

GOD FREMGANG PÅ NORDISKE PROSJEKT

Endra har også sikret seg flere grunneieravtaler på Øst- og Sørlandet og jobber aktivt i Danmark og i Finland, hvor selskapet har kommet langt i å utvikle sitt første storskala solkraftprosjekt.

Sunnhordland kraftlag produserer vannkraft i 21 heleide kraftverk, både tilknyttet reguleringsmagasiner og småkraftverk. I Blådalsvassdraget har selskapet totalt ti magasiner av ulik størrelse og reguleringsevne. Fem kraftverk binder sammen vassdraget og produserer årlig 1,5 TWh.
***Foto:** Magne Langåker*

SUNNHORDLAND KRAFTLAG

For å møte klimaendringene og nå Norges klimamål, må samfunnet erstatte bruken av fossil energi. Sunnhordland kraftlag (SKL) leverer ren energi som Norge trenger mer av. I 2024 produserte SKL 2,5 terrawatttimer (TWh) fornybar kraft, noe som tilsvarer forbruket til cirka 156 000 husstander.

Sunnhordland kraftlag produserer vannkraft i 21 heleide kraftverk, både tilknyttet reguleringsmagasiner og småkraftverk. Selskapet har også eierandeler i store anlegg som Saudefaldene, Sima og Ulla Førre, samt flere småkraftverk. All produksjon skjer på Vestlandet.

NY SATSING PÅ LANDBASERT VINDKRAFT

For å øke produksjonen i tråd med målet om å produsere 4 TWh årlig, investerte Sunnhordland kraftlag i landbasert vindkraft i 2024. I september kjøpte selskapet vindkraftanlegget Midtfjellet, sammen med Fitjar kraftlag AS. SKL eier nå 95 prosent av anlegget.

Midtfjellet Vindkraft er et veldrevet vindkraftanlegg i Fitjar kommune, nabokommunen til Stord, hvor SKL har sitt hovedkontor. Anlegget ligger i prisområde NO2 og består av 55 turbiner som ble satt i drift i 2013 og 2018.

Den samlede installerte effekten på anlegget er 150 megawatt (MW), og vindturbinene produserer over 400 gigawattimer (GWh) årlig. Med dette kjøpet øker Sunnhordland kraftlag sin produksjon av fornybar kraft fra cirka 2,8 til 3,2 TWh i året, noe som tilsvarer strømforbruket til omtrent like mange innbyggere som bor i lokalregionen Sunnhordland.

OPPGRADERINGER OG NYE VANNKRAFTVERK I LITLEDALSVASSDRAGET

Høsten 2024 begynte det nye Løkjelsvatn kraftverk i Etne kommune å produsere kraft, og Sunnhordland kraftlag utvidet med dette sin produksjon i Litledalsvassdraget med 20 GWh per år. Den installerte effekten i det nye kraftverket er 60 MW.

Samtidig pågår store prosjekter i andre deler av vassdraget for å sikre en stabil produksjon i mange år fremover. Eksisterende Litledalen og Hardeland kraftverk fra henholdsvis 1920- og 1950-tallet, erstattes av nye stasjonsbygg med moderne aggregater, som er bedre tilpasset det endrete produksjonsmønsteret som kommer av samspillet med Løkjelsvatn kraftverk.

Stasjonsbyggene settes opp ved siden av dagens kraftstasjoner. Vannveier med rør og tunnel skal også skiftes ut for Litledalen, og rehabiliteres for Hardeland. I løpet av 2024 ble grunn- og betongarbeid for de nye stasjonene ferdigstilt, og arbeidet forventes avsluttet i 2025. Når alle oppgraderinger er gjennomført, vil den samlede installerte effekten i Litledalsvassdraget øke til 80 MW.

SER PÅ MULIGHETENE FOR NYTT KRAFTVERK I BLÅDALSVASSDRAGET

På tampen av året fikk Sunnhordland kraftlag positiv tilbakemelding fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for Blåfalli-Fjellhaugen-prosjektet. Søknaden er nå sendt til videre behandling hos Energidepartementet. Kraftverket er en milliardinvestering som vil legge til rette for mer fleksibel drift i vassdraget, ved å kunne produsere mye kraft på kort tid, spesielt i perioder med høy etterspørsel.

Høsten 2024 kjøpte Sunnhordland kraftlag Midtfjellet Vindkraft i Fitjar kommune sammen med Fitjar kraftlag. F.v. John Martin Mjånes, administrerende direktør i SKL og Magnar Aarskog, styreleder i Fitjar kraftlag. ***Foto:*** *Sunnhordland kraftlag*

Selskapet er i gang med å innhente priser og få oversikt over kostnadene i prosjektet, og avhengig av nivået på markedet og behandling i departementet, håper de å starte opp i 2025.

Inngangen til Løkjelsvatn kraftverk i Litledalen i Etne kommune. Høsten 2024 begynte anlegget å produsere strøm. Kraftverket ligger 1 600 meter inne i Litledalsfjellet. ***Foto:*** *Sunnhordland kraftlag*

HAVNEKRAFT

Haugaland Kraft AS er, sammen med Karmsund Havn IKS, eier av Havnekraft AS. Selskapet bygger, eier og drifter landstrømanlegg og andre klimavennlige energiløsninger for den maritime næringen i vår region.

NØKKELTALL FOR 2024

Totalt levert energi	4 164 MWh
Antall cruiseanløp på landstrøm	61 anløp
Total CO2 besparelse 2024	1 100 tonn CO2
Økning i total CO2 besparelse sammenlignet med 2023	220 prosent

I 2024 har Havnekraft hatt over tre ganger så mange cruiseanløp på sitt landstrømanlegg på Garpeskjær som i 2023. ***Foto:*** *Havnekraft*

GOD VEKST I CRUISE- OG OFFSHORESEGMENTET

2024 har vært et travelt år for Havnekraft. Selskapet flyttet inn i nye lokaler på Risøy og har nå fem ansatte.

Innen cruisesegmentet har Havnekraft hatt over tre ganger så mange anløp på landstrømanlegget på Garpeskjær som i 2023, og interessen for landstrøm innen dette segmentet er fortsatt økende. I 2024 ble anlegget og kapasiteten på Garpeskjær derfor utvidet, slik at det ikke er begrensninger på størrelsen av cruiseskip som kan kobles til.

I tillegg er anlegget bygget fleksibelt, noe som gir muligheter innen andre segmenter enn cruise. I fjor har selskapet tilbydd testing av andre typer skip for blant annet Forsvaret og Ocean Charger, et samarbeidskonsept mellom Vard og Seaonics. Utover det benyttes anlegget til lavspent landstrøm til skip som ligger til kai på Garpeskjær som Hurtigruten og skip i påvente av oppdrag. Totalt har anlegget sørget for en CO2-besparelse på 652 tonn CO2 i 2024.

Offshore- og subseasegmentet har også hatt en markant økning i interesse og påkoblinger i 2024. Havnekraft har hatt flere skip inne på test og til førstegangstilkobling, og selskapet ser et stort potensial for offshore- og subseasegmentet i Haugesundsregionen.

BYGGER NYE ANLEGG PÅ KILLINGØY OG RUBBESTADNESET

I 2024 fikk Havnekraft innvilget støtte fra Enova på over 20 millioner kroner for utbygging av landstrøm på alle kaier på Killingøy og hurtigbåtkaien på Rubbestadneset.

Anlegget som nå bygges på Killingøy skal gi full landstrømdekning på alle kaier for alle størrelser skip, og bygges etter standarden IEC 80005-3. Anlegget skal settes i drift høsten 2025 og vil ha en kapasitet til å kunne levere 4,8 megawatt (MW). Dette er et omfattende prosjekt med mye infrastruktur på både lav- og høyspenning for å gjøre anlegget fleksibelt. Underleverandører i dette prosjektet er Vassbakk og Stol på grunnarbeider, PSW Power & Automation på leveranse av landstrømanlegg og Zinus på kabelhåndtering. Anlegget vil bidra til en betydelig reduksjon av CO2-utslipp i regionen, samtidig som det vil redusere støy fra skip som ligger til land på Killingøy.

Havnekraft har flere kunder på langtidskontrakter i ulike segmenter i regionen. For offshore- og subseasegmentet ser selskapet et stort potensial i Haugesundsregionen. ***Foto:*** *Havnekraft*

Landstrømanlegget som bygges på Rubbestadneset settes også opp etter standarden IEC 80005-3, men med en kapasitet på 800 kilowatt (kW) er dette en vesentlig mindre installasjon enn på Killingøy. Anlegget leveres av PowerCon og skal stå klart i august 2025.

Havnekraft kartlegger og prosjekterer for utbygginger av landstrøm på flere lokasjoner i regionen og tar sikte på videre vekst i årene fremover.

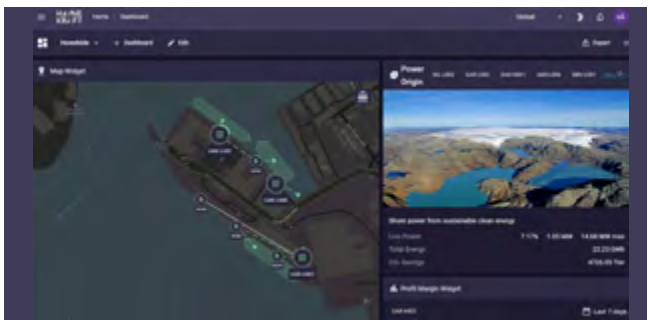
Utbygging av Killingøy er et omfattende prosjekt med mye infrastruktur på både lav- og høyspenning. Anlegget skal gi full landstrømdekning på alle kaier for alle størrelser skip og vil kunne levere 4,8 MW. ***Foto:*** *Havnekraft*

EGENUTVIKLET SOFTWARELØSNING EFFEKTIVISERER DAGLIG DRIFT AV ANLEGGENE

Havnekraft har startet utviklingen av en egen softwareløsning som gir selskapet full oversikt over alle anlegg, fremtidige anløp, rapport på alle landstrømtilkoblinger, reduksjon av utslipp samt live status på landstrømanleggene. Systemet støtter alle typer anlegg og utvikles videre for å kunne tilby batteristyring for egne kunder.

FREMMER ERFARINGS- OG KUNNSKAPSDELING

I 2024 har Havnekraft mottatt flere henvendelser fra havner både i Norge og fra utlandet, der selskapet har gitt teknisk bistand i forbindelse med drift og utbygging av landstrøm. I tillegg har Havnekraft delt driftserfaring med egne anlegg. Havnekraft har i 2024 også hatt besøk fra ulike delegasjoner fra Port of New York, Port of Hamburg og Port of Brisbane. Denne erfarings- og kunnskapsdelingen er en viktig del i utviklingen av landstrømsatsingen i Norge.



En egenutviklet softwareløsning effektiviserer den daglige driften av anleggene. ***Foto:*** *Havnekraft*

DEEP WIND OFFSHORE

Haugaland Kraft er sammen med Knutsen OAS, Sunnhordland kraftlag og Octopus Energy eier i Deep Wind Offshore. Havvindselskapet er etablert med en solid organisasjon med hovedkontor i Haugesund og godt posisjonert med prosjekter i Norge og utenlands.

LOKAL TILSTEDEVÆRELSE OG GLOBAL ERFARING

Deep Wind Offshore og franske EDF Renewables jobber videre mot å bli tildelt et område på Utsira Nord. Feltet vil bli det første kommersielle storskalaprosjektet for flytende havvind i Norge og skape store muligheter for verdiskaping og arbeidsplasser på Haugalandet og i Sunnhordland. Siden 2021 har konsortiet lagt ned en betydelig innsats i prosjektet og ser nå frem til regjeringens utlysning og tildeling i 2025. I tillegg til prosjekter i Norge har selskapet et antall prosjekter under utvikling globalt.

FOTFESTE I NYE MARKEDER

I 2024 vant Deep Wind Offshore to havvindauksjoner i Estland og sikret seg dermed eksklusivitet til å utvikle et GW-område i Østersjøen. De baltiske landene har ambisjoner om å åpne opp områder for havvindproduksjon med en samlet kapasitet på 20 gigawatt (GW) innen 2030, og Estland viser handlekraft. Selskapet vil bidra til at landet når sine klimamål, utvikler verdikjeder og styrker energisikkerheten.

Utdanningsavtale i Sør-Korea: Song Ha-cheol, president for Mokpo National University (f.v.), Hans Petter Øvrevik, CCO i Deep Wind Offshore, Kim Young-rok, guvernør i Jeollanam-do provinsen, Liv Reidun Grimstvedt, leder senter for sjøsikkerhet ved Høgskolen på Vestlandet og Han Won-hee, President of Mokpo Maritime University. ***Foto:*** *DWO*

2024 var også året da Deep Wind Offshore offentliggjorde sine planer i Latin-Amerika, som følge av at selskapet har søkt konsesjon om utbygging av to havvindparker i Chile. Chilenske myndigheter har satt som mål at 60 prosent av landets elektrisitet skal komme fra fornybare energikilder innen 2030. I tillegg til tydelige myndighetsmål, har landet lang kystlinje, god nettkapasitet og et solid investeringsklima. Norges ambassadør til Chile, samt landets energiminister og forsvarssjef var blant bidragsyterne da selskapet lanserte satsingen i Concepción, sør for Santiago. Det er i dette området Deep Wind Offshore har søkt om bygging av en bunnfast og en flytende havvindpark. Søknadene er tatt inn til behandling.

Havvinddebatt på Haugesund Folkebibliotek: I regi av Deep Wind Offshore stilte energiminister Terje Aasland, Haugesund-ordfører Nils Konrad Bua, Utsira-ordfører Marte Eide Klovning og NOW-leder Arvid Nesse til debatt om havvind i Norge. ***Foto:*** *DWO*

Grunnundersøkelser med Skagerak i Sverige til miljøkonsekvensutredningen for havvindparken Olof Skötkonung på østkysten. ***Foto:*** *DWO*

STERK POSISJON I SØR-KOREA

Samtidig som det er lagt til nye land på verdenskartet, videreutvikler Deep Wind Offshores koreanske team en portefølje på 6 GW i Sør-Korea – så langt med eksklusivitet på 2 GW.

Selskapet er også engasjert i kompetansebygging på tvers av sine markeder, og i 2024 inngikk Deep Wind Offshore og Høgskolen på Vestlandet en samarbeidsavtale med den koreanske Jeollanam-do provinsen og to ledende maritime universiteter i Sør-Korea for å skreddersy kompetanse og arbeidskraft innen havvind.

AVGJØRELSE I SVERIGE

Det er forventet at svenske myndigheter i 2025 vil gi sin anbefaling til utbygging av den bunnfaste havvindparken Olof Skötkonung på østkysten. Til tross for at myndighetene i 2024 har avslått en rekke havvindprosjekter på grunn av forsvarsinteresser, er denne søknaden sendt videre til fylkesstyret som vil komme med sin anbefaling i løpet av første halvår 2025.

FORNYBAR ENERGI OG INDUSTRI

En omfattende prosjektportefølje fordelt over fem markeder og lokal tilstedeværelse i kjernemarkedene, støtter opp under selskapets mål om å bygge ut 10 GW innen ti år.

Lansering i Chile: kommunikasjonsdirektør Hanne Steensnæs (f.v.), Norges ambassadør til Chile Per Anders Nilsen, Chiles forsvarssjef Juan Andrés De La Maza Larraín, presidentdelegat Daniela Dresdner Vicencio, guvernør Rodrigo Diaz Worner, prosjektdirektør Juan Jose Gari og CCO Hans Petter Øvrevik under lanseringen I Concepción. ***Foto:*** *DWO*

WindEurope i Bilbao: Deep Wind Offshores stand på årets største event for den europeiske vindindustrien. ***Foto:*** *DWO*

UTSIRA LIVING LAB INN I UNIKT EUROPEISK SAMARBEID

Som eneste norsk aktør er Haugaland Kraft invitert til å delta i et nytt nettverk for Living Labs i Europa.

Tempoet i energiomstillingen i Europa øker, og selv om utfordringene på veien er regional forskjellige, så har alle land samme mål – å bli et nullutslippssamfunn innen 2050. For å nå dette målet må Europa gjennom en omfattende transformasjon fra å være helt avhengig av fossil energi til bruk av ren fornybar energi i hele energisystemet. Såkalte Living Labs kan spille en viktig rolle i denne omstillingen.

– I et Living Lab kan man samskape, teste og oppskalere ulike løsninger knyttet til forskjellige problemstillinger, og det har vi gjort ute på Utsira i flere år nå, forteller prosjektleder John Arild Arnø.

ET LEVENDE LABORATORIUM FOR FREMTIDENS FORNYBARE ENERGILØSNINGER

Utsira, Norges minste kommune i folketall, har lenge vært fremme i skoen når det gjelder nytekning rundt energiløsninger. Det var blant annet på Utsira verdens første fullskala energiforsyningssystem basert på vindkraft og brenselscelleteknologi ble åpnet, og i havområdet vest for øykommunen skal Norges største flytende havvindprosjekt Utsira Nord realiseres.

Siden 2020 har kommunen også vært et levende laboratorium for fremtidens fornybare energiløsninger – med Haugaland Kraft-konsernet i spissen.

– Målet med Utsira Living Lab har vært å øke kraften og overføringskapasiteten, forbedre beredskap og energieffektivitet og øke selvforsyningen av elektrisitet i

Med Haugaland Kraft i spissen har Utsira blitt til et nasjonalt testsenter for aktører som vil prøve ut grønne løsninger, som enten kan produsere ren og fornybar energi eller som effektivt kan styre og kontrollere klimavennlig energibruk i et lukket nettverk. I 2023 har Haugaland Kraft Energi utstyrt blant annet kommunehuset Siratun med solcellepaneler, som er et skritt videre i satsingen på å gjøre kommunen selvforsynt med fornybar energi. Strømmen fra solcellene varmer opp svømmebassenget og skolen. ***Foto:*** *Simon Lesley Olsen, Vestbris*

Til daglig jobber John Arild Arnø som prosjektleder for forskning og utvikling i konsernets nettselskap Fagne, men han har også hatt et overordnet ansvar for konsernets FoU-satsing Utsira Living Lab de siste årene. ***Foto:*** *Haugaland Kraft*

øysamfunnet gjennom forskjellige pilotprosjekter, som blant annet omfattet smart energistyring, mikronett og energifleksibilitet, utdyper Arnø.

SKALERBARE LØSNINGER

Ved å nytte et fullverdig øysamfunn som testfasilitet har Haugaland Kraft samtidig fått en god oversikt og kontroll på forbruk, produksjon og energilagring både isolert sett, og i samspill med strømnettet på fastlandet.

Erfaringene konsernet har høstet fra testene som ble utført, og løsningene som ble utviklet, har vært skalerbare, og kan nå benyttes av andre energikunder, bygg og mikronett. For eksempel har Haugaland Kraft allerede lært mye av batteri-/kraftelektronikkpakken i Nordrevågen som gir spenningsstøtte til øynettet. Resultatene fra dette prosjektet har blant annet ført til at nettselskapet Fagne har tatt i bruk mindre, temporære batteriløsninger flere steder der strømnettet er svakt.

INVITERT AV NORDISK ENERGIFORSKNING

Konsernets FoU-satsing har ikke bare gjort Utsira til et selvforsynt mikronett og et utstillingsvindu for smarte og klimavennlige energiløsninger, den har også blitt lagt merke til utenfor Norges grenser. Som eneste norsk aktør har Utsira Living Lab blitt invitert med i et europeisk nettverk for Living Labs av Nordisk Energiforskning som er underlagt Nordisk Råd.

Det nyopprettete nettverket har navnet Network of Regional Energy System Transition Labs, kort NoREST Labs, og er et samarbeidsinitiativ av ERA-Net Smart Energy Systems, som en del av EUs Horisont 2020-program, og EU-finansierte Clean Energy Transition Partnership.

I juni 2024 inviterte initiativtakerne til en oppstartsworkshop i Genk i Belgia. Her delte rundt 40 deltakere fra 15 forskjellige land sine erfaringer og diskuterte fremtidige samarbeidsmuligheter. I tillegg begynte gruppen å skissere rammebetingelser for en utlysning av prosjekt- og forskningsmidler i 2025, som vil gå under navnet CETPartnership Joint Call 2025.

EN ARENA FOR LÆRING OG KUNNSKAPSDELING

– Dette er en spennende arena for læring og kunnskapsdeling. Her kan Haugaland Kraft få både tilgang til EU sine finansieringsprogram og være med i et grenseoverskridende forsknings- og teknologisamarbeid, sier Arnø.

Nettverket ledes av Østerrike og i midten av oktober gikk workshop nummer to av stabelen. Da ble det nye arbeidsfellesskapet invitert til München i Tyskland. Bland deltakere fra Belgia, Østerrike, Tyskland, Spania, Frankrike, Italia, Hellas, Polen, Ungarn og Sverige var Haugaland Kraft eneste representant fra Norge.

– Flere av konsernets datterselskap har allerede høstet verdifull erfaring fra pågående pilotprosjekt knyttet til Utsira Living Lab, og vi ser frem til å dele vår kunnskap om smart nett, fleksibilitet og fremtidens kommunikasjonsløsninger, samt hvordan dette samhandler og kan brukes i større skala i samfunnet. I tillegg blir det spennende å lære mer om hvordan det jobbes med energiomstilling i andre europeiske land, avslutter prosjektlederen.

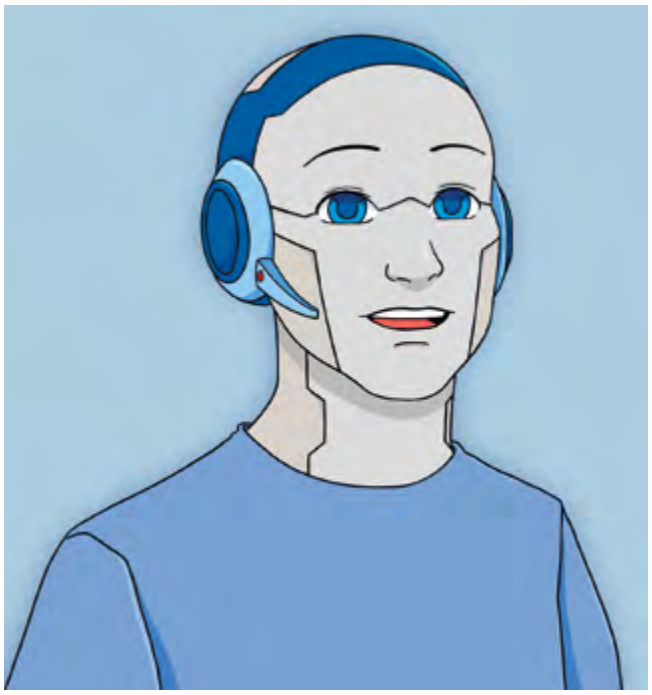
Kreative tankeprosesser: «Se for deg ditt Living Lab i 2050», var ett av oppgavene som deltakerne jobbet med i mindre grupper på oppstartsworkshopen i Genk i juni 2024. ***Foto:*** *NoREST Initiative*

HKON BIDRAR TIL GOD KUNDESERVICE DØGNET RUNDT

Å være kundefokusert er én av kjerneverdiene til Haugaland Kraft. Konsernet skal kjenne kundenes behov og ivareta deres interesser. Forventningene til kundene har imidlertid endret seg de siste årene. Kundene er mer digitale enn før og forventer å få den hjelpen de trenger på det tidspunktet de trenger den. Samtidig kan konsernets kundeserviceansatte ikke være tilgjengelige døgnet rundt. Derfor har Haugaland Kraft sett på digitale løsninger som automatiserer deler av kundeservice, og tok i bruk en chatbot-løsning i juni 2024.

INTERAKTIV KUNDEDIALOG GIR FLERE FORDELER

Allerede i 2023 startet prosjektarbeidet med mål om å forbedre kundeopplevelsen på chat, være tilgjengelige 24/7, imøtekomme kunders forventning om selvbetjening, effektivisere chatbehandlingen og øke lønnsomheten til kundesenteret. Prosjektgruppen var i dialog med ulike systemleverandører, og valget falt på Boost AI, som leverer chatbot-løsninger til blant annet Sparebanken Vest, Tryg og DNB.



Chatbots og kunstig intelligens er fremtiden for god og interaktiv kundedialog. Haugaland Kraft sin chatbot HKon er alltid parat til å hjelpe kundene, 24/7, året rundt. ***Illustrasjon:*** *Christine Vihovde*

Arbeidet med å bygge konsernets chatbot startet i januar 2024. Siden chatboten skulle være en representant for Haugaland Kraft, skulle navnet gjenspeile konsernet med sine forretningsområder. Det ble derfor holdt en intern konkurranse hvor ansatte fikk melde inn navneforslag, og det ble valgt ut tre forslag som kundene kunne stemme over. Navnet falt på HKon.

Haugaland Kraft forkortes ofte til HK, og konsernets chatbot er alltid «on» (på) for sine kunder. Navnet HKon representerer nettopp dette. I juni 2024 ble HKon implementert på konsernets nettside hkraft.no og på kundesiden Min side.

GODE TILBAKEMELDINGER FRA FORNØYDE KUNDER

HKon har blitt tatt godt imot av kundene. 25 prosent av henvendelsene som HKon svarer på, kommer utenom åpningstid. Nå kan kundene få svar 24/7 og er i større grad selvbetjent. Chatboten hjelper også med å opprette en sak som behandles av en kundekonsulent neste arbeidsdag.

Totalt har chatboten behandlet 15 prosent av alle henvendelser som har kommet til kundesenteret de første sju månedene etter lanseringen. Andelen chathenvendelser har økt betydelig, og HKon besvarer 70 prosent av chathenvendelsene på egenhånd. Kundesenteret har fått mange gode tilbakemeldinger fra fornøyde kunder. I de tilfellene kunder gir negative tilbakemeldinger, gjennomgås disse slik at HKon forbedres til neste gang.

KI-UTVIKLINGEN VIL GI NYE MULIGHETER

Flere ansatte på kundesenteret er nå sertifiserte KI-trenere, og det jobbes kontinuerlig med opplæring og trening av den nye virtuelle agenten.

Haugaland Kraft ønsker å tilby kundene selvbetjening i enda større grad i 2025, og målet er at HKon da skal behandle 18 prosent av alle kundehenvendelser.

Utviklingen av nye KI-teknologier går fort, og Haugaland Kraft vil også i fremtiden utnytte mulighetene til det beste for sine kunder og for å imøtekomme deres behov.

BÆREKRAFTSRAPPORT

Foto: Magne Langåker

INNHOLD

Innledning **43**
Generell informasjon **43**
Basis for utformingen av rapporten 43
Konsolidert bærekraftsrapport 43
Strategi, forretningsmodell og verdikjede 43
Praksiser, retningslinjer og fremtidige initiativer for overgangen til en mer bærekraftig økonomi **46**
Styring og kontroll med bærekraftsarbeidet 48
Energi og klimagassutslipp **49**
Energiforbruk og energimiks 49
Klimagassutslipp 49
Ressursbruk, sirkulærøkonomi og avfallshåndtering **51**
Egne ansatte **52**
Forretningsetikk **53**

INNLEDNING

Haugaland Kraft har i løpet av det siste året arbeidet med å utforme en overgangsrapport i henhold til European Sustainability Reporting Standards (ESRS), som er en del av Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Opprinnelig skulle konsernet begynne å rapportere i henhold til disse standardene for regnskapsåret 2025, med første rapporteringsfrist i 2026.

26. februar 2025 vedtok EU-kommisjonen omnibuspakke som foreslår betydelige forenklinger av bærekraftsrapporteringen. Dersom dette vedtaket blir godkjent av EU-parlamentet, vil det innebære en betydelig reduksjon i rapporteringskravene.

På grunn av denne usikkerheten har Haugaland Kraft valgt å basere årets rapport på EUs frivillige VSME-standard (Voluntary Sustainability Reporting Standard for non-listed SMEs), som er utviklet for små og mellomstore bedrifter.

Denne standarden legger seg tett opp mot prinsippene i ESRS og gir et godt grunnlag for fremtidig rapportering, uansett hvilke beslutninger som måtte komme.

Produksjon og overføring av grønn energi har vært kjernen i Haugaland Krafts virksomhet siden oppstarten i 1909. Bærekraftsarbeidet er en sentral del av konsernets strategi, og bærekraftsrapporteringer er et viktig verktøy i arbeidet med å nå målsettingen om et redusert fotavtrykk og en virksomhet som tar beslutninger basert på en tredelt bunnlinje.

Rapporteringen bidrar til å styrke konsernets posisjon i markedet og til å øke tilliten blant interessenter. Ved å følge VSME-prinsippene ønsker Haugaland Kraft å vise konsernets engasjement for bærekraft og være godt rustet til å møte fremtidige krav og forventninger.

GENERELL INFORMASJON

BASIS FOR UTFORMINGEN AV RAPPORTEN

VSME-standarden tilbyr to rapporteringsopsjoner: a) basismodulen og b) basismodulen og den omfattende modulen. Haugaland Kraft ser at arbeidet med overgangsrapporten har gitt konsernet et godt grunnlag for å rapportere etter prinsippene i modul b og har valgt en rapportering etter denne modulen.

KONSOLIDERT BÆREKRAFTSRAPPORT

Haugaland Kraft er organisert som et konsern. Konsernet består i dag av morselskapet Haugaland Kraft AS og fire heleide datterselskap; nettselskapet Fagne AS, fiberselskapet Haugaland Kraft Fiber AS, strømselskapet Haugaland Kraft Energi AS og solkraftselskapet Endra AS. I tillegg er Haugaland Kraft majoritetseier i vann- og vindkraftprodusenten Sunnhordland kraftlag AS (SKL) og fiberselskapet Afiber AS. Disse selskapene danner grunnlaget i denne rapporten, mens øvrige deleide selskap der Haugaland Kraft ikke er majoritetseier i, ikke inkluderes.

STRATEGI, FORRETNINGSMODELL OG VERDIKJEDE

Haugaland Kraft sin virksomhet er knyttet til produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft, utbygging og drift av fibernettverk, samt salg av fibertjenester. Haugaland Kraft har bygget og videreutviklet samfunnskritisk infrastruktur i mer enn 116 år og er i dag en betydelig aktør innen energi og telekom.

Konsernets visjon er «Vi gir kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn». Visjonen innebærer at Haugaland Kraft skal gjøre en forskjell når det gjelder utviklingen av lokalsamfunnene konsernet er til stede i, gjennom (1) å ha en offensiv utvikling av selskapets forretningsområder, (2) ligge i front når det gjelder bruk av ny teknologi for å forenkle og trygge hverdagen til beste for kundene og eiere, og (3) utvise et stort samfunnsansvar på ulike områder og overfor ulike grupper.

Forretningsideen er «Haugaland Kraft skal forenkle og trygge hverdagen til våre kunder basert på fremtidsrettet teknologi for infrastruktur, fornybar energi og telekommunikasjon».

Sentrale strategiske mål for Haugaland Kraft frem mot 2030 er (1) å ha et sikkert arbeidsmiljø med nullvisjon for skader på arbeidsplassen, (2) skape en mangfoldig og inkluderende bedriftskultur preget av engasjement, tillit og ansvar, (3) være en ledende pådriver for grønn omstilling i Norge, (4) levere flere produkter og tjenester til bransjens mest fornøyde kunder og (5) sikre avkastning for eierne gjennom fortsatt lønnsom vekst.

Haugaland Krafts definerte verdigrunnlag, som skal prege konsernets arbeid, er å være kundefokusert, endringsvillig, pålitelig og tydelig.

Nøkkeltall og -informasjon

Haugaland Kraft sin virksomhet er knyttet til produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft, utbygging og drift av fibernettverk, samt salg av fibertjenester. Forretningskontoret ligger i Haugesund, og selskapet driver sin virksomhet primært i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden, foruten fibervirksomheten i Øst-Agder. Det er etablert avdelinger i/på Stord, Fitjar, Halsnøy, Suldal, Ølen, Skånevik, Odda, Røldal, Sauda og Arendal. I 2024 hadde konsernet totalt 568 ansatte.

Geografiske områder og antall ansatte

Selskap	Adresse	Beskrivelse av datterselskapene (antall ansatte, geografiske områder og driftsområder)
Haugaland Kraft AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Haugaland Kraft AS hadde 106 ansatte i 2024.
Fagne AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Nettselskapet Fagne AS leverer strøm til om lag 150.000 innbyggere på Haugalandet, i Sunnhordland, indre Ryfylke og deler av Hardanger. Selskapet ivaretar samfunnskritisk infrastruktur i et område på over 5 000 kvadratkilometer. Fagne AS hadde 266 ansatte i 2024.
Haugaland Kraft Fiber AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Haugaland Kraft Fiber AS kobler samfunnet sammen digitalt, og leverer samfunnskritisk infrastruktur og tjenester for telekommunikasjon. Selskapet har ansvar for utbygging og drift av fibernettet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden. Haugaland Kraft Fiber AS hadde 57 ansatte i 2024.
Haugaland Kraft Energi AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Haugaland Kraft Energi AS leverer strøm og utebelysningsanlegg. Selskapets kundeløfte er å selge minst mulig strøm til flest mulig kunder og hjelpe kundene med å bruke minst mulig strøm selv. Majoriteten av kundene er på Haugalandet. Haugaland Kraft Energi AS hadde 55 ansatte i 2024.
Endra AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Endra AS har ambisjon om å bli en ledende aktør som utvikler, bygger, eier og drifter solkraftverk i Norge og Norden. Endra fokuserer på utbygging av solkraftverk på «grå» arealer, altså områder som allerede er tatt i bruk og som kan utnyttes på en ny og bærekraftig måte. Endra AS hadde 12 ansatte i 2024.
Sunnhordaland kraftlag AS	Lønningåsen 2, 5417 Stord	Vann- og vindkraftprodusenten Sunnhordland kraftlag AS (SKL), som Haugaland Kraft eier rundt 60 prosent i, har hovedkontor på Stord og produksjonsanlegg flere steder i regionen. Hoveddelen av produksjonen og driftsmiljøet er lokalisert i Matre i Kvinnherad kommune. SKL AS hadde 67 ansatte i 2024.
Afiber AS	Bråteveien 6, 3772 Kragerø	Afiber, som Haugaland Kraft eier 80 prosent i, tilbyr bedrifter og forbrukere langs kysten av Aust-Agder tilgang til fremtidsrettede internett- og tv-tjenester gjennom fiberkabler. Afiber hadde 5 ansatte i 2024.

Inntekter fra produksjon av elektrisk kraft, inkludert vannkraft, vindkraft og solkraft, og overføring og distribusjon av elektrisk kraft tilhører ESRS-sektoren EEU (elektrisitet, gass, damp og klimaanlegg). Inntekter fra utbygging og drift av fibernettverk og salg av fibertjenester faller under ESRS-sektoren TMS (Telekommunikasjon). Haugaland Kraft har følgende oppdeling av totale inntekter etter vesentlige ESRS-sektorer, avstemt med informasjon i henhold til god regnskapsetikk (GRS).

ESRS-sektor med tilhørende NACE-kode med tilhørende divisjon og gruppe

Betydelige aktiviteter	NACE-kode	Vesentlige ESRS-sektorer	Inntekter
Kraftproduksjon	35.11	EEU: Energy production and utilities	1 879 092
Strømnett	35.130	EEU: Energy production and utilities	122 366
Strømsalg	35.140	EEU: Energy production and utilities	1 008 437
Fiber og telekom	61.100	TMC: Media and communication	728 743
Totale inntekter			**3 817 403**

Bærekraftsrelatert sertifisering eller -merke
Hovedkontoret til Haugaland Kraft er miljøfyrtårnsertifisert siden 2012. Det arbeides nå mot resertifiseringen som er planlagt innen mai 2026.

Foto: Grethe Nygaard

PRAKSISER, RETNINGSLINJER OG FREMTIDIGE INITIATIVER FOR OVERGANGEN TIL EN MER BÆREKRAFTIG ØKONOMI

Haugaland Kraft-konsernet har identifisert fire satsningsområder innenfor bærekraft. Disse satsningsområdene er sentrale i konsernets strategi:

- ren energi og et smartere samfunn
- ansvarlig produksjon og redusert fotavtrykk
- solid samarbeidspartner for regionen
- trygg og verdiskapende bedriftskultur

Selskapet SKL har i tillegg til (1) ren energi til alle og (2) ansvarlig forbruk og produksjon, også bærekraftsmålene å (3) stoppe klimaendringer og (4) bevare liv på land som sine primære mål.

Haugaland Kraft ønsker å bidra med følgende innenfor disse fire aspektene:

Ren energi og et smartere samfunn

- Vi bidrar til økt elektrifisering av regionen vår.
- Vi satser fortsatt på vannkraft.
- Vi øker satsingen på solceller.
- Vi utvikler smarte løsninger for byen og innbyggerne.

Solid samarbeidspartner for regionen

- Vi skal sikre lønnsom drift og utbytte til kommunene og selskapene som eier oss.
- Vi skal være en solid lærlingbedrift og jobbe aktivt for å tilby arbeidstrening.
- Vi skal samarbeide med lokalt næringsliv og frivillige lag og organisasjoner.

Ansvarlig produksjon og redusert fotavtrykk

- Vi skal sikre stabil levering av strøm og fiber i regionen vår.
- Vi har installert solcellepaneler på våre egne bygg.
- Vi går over til elektriske firmabiler.
- Vi skal sikre bærekraft i verdikjeden gjennom innkjøp og produktdesign.

Trygg og verdiskapende bedriftskultur

- Vi skal sørge for at våre egne arbeidstakere føler trygghet i jobben.
- Vi skal engasjere våre egne arbeidstakere i bærekraftarbeidet.
- Vi motarbeider utenforskap og diskriminering.

Foto: Grethe Nygaard

For å adressere bærekraftspørsmålene har Haugaland Kraft utviklet og implementert flere policyer, retningslinjer og praksiser i sin strategi og daglige drift. Tabellen under viser sentrale policyer, retningslinjer og tiltak som indikerer det strategiske arbeidet med bærekraft i konsernet. Det er ikke utarbeidet konkrete måltatt for alle retningslinjer, policyer og praksiser ennå, men det pågår et aktivt arbeid i konsernet for å videreutvikle dokumentene og fastsette konkrete mål.

Bærekraftige praksis, policyer, retningslinjer og fremtidige initiativer

Har dere eksisterende bærekraftpraksis, retningslinjer, policyer eller fremtidige initiativer som adresserer noen av følgende problemer?	Bærekraftpraksis, retningslinjer, policyer, fremtidige initiativer m.m.	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Klimaendringer	Praksis/retningslinje/policy		
	• Strategisk satsing på fornybar energi (vannkraft, solkraft, vindkraft)	ja	ja
	• Miljøpolicy	nei	ja
	• Omstilling av bilpark fra fossilt til elektrisk	nei	ja
	• Reisepolicy	nei	nei
	• Reduksjon av utslipp	ja	ja
Forurensning	Praksis/retningslinje/policy		
	• Strategisk satsing på fornybar energi (vannkraft, solkraft, vindkraft)	ja	ja
	• Miljøpolicy	nei	ja
	• Retningslinjer for anskaffelse, lagring, håndtering og avhending av kjemikalier	nei	nei
Vann- og marineressurser	Praksis/retningslinje/policy		
	• Strategisk satsing på fornybar energi (vannkraft, solkraft, vindkraft)	ja	ja
	• Miljøpolicy	nei	ja
	• Green finance framework (bærekraftig vannkraft)	ja	ja
Biologisk mangfold og økosystemer	Praksis/retningslinje/policy		
	• Strategisk satsing på fornybar energi (vannkraft, solkraft, vindkraft)	ja	ja
	• Miljøpolicy	nei	ja
Sirkulær økonomi	Praksis/retningslinje/policy		
	• Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven	ja	ja
	• Green finance framework (ressurseffektivitet, gjenbruk og bærekraftige innkjøp)	ja	ja
Egen arbeidsstyrke	Praksis/retningslinje/policy		
	• Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven	ja	ja
	• HMS-policy for Haugaland Kraft	nei	ja
	• Aktivitets- og redegjørelsesplikt	ja	ja
	Opplæring		
	• Onboardingskurs i bærekraft	nei	nei
	• Onboardingskurs i HMS, HMS-uke, HMS-kurs	nei	ja
Arbeidere i verdikjeden	Praksis/retningslinje/policy		
	• Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven	ja	ja
	• HMS-policy for Haugaland Kraft	nei	ja
	• Etiske retningslinjer for leverandører	ja	ja
Berørte samfunn	Praksis/retningslinje/policy		
	• Etiske retningslinjer for leverandører	ja	ja
	• Sikker og effektiv energiforsyning (årsrapport)	ja	ja
	• Økt elektrifisering og smarte løsninger	ja	nei
	• Solid samarbeidspartner	ja	nei

Har dere eksisterende bærekraftpraksis, retningslinjer, policyer eller fremtidige initiativer som adresserer noen av følgende problemer?	Bærekraftpraksis, retningslinjer, policyer, fremtidige initiativer m.m.	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Forbrukere og sluttbrukere	Praksis/retningslinje/policy		
	• Sikker og effektiv energiforsyning (årsrapport)	ja	ja
	• Økt elektrifisering og smarte løsninger	ja	nei
Forretningsetikk	Praksis/retningslinje/policy		
	• Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven	ja	ja
	• Etiske retningslinjer	ja	nei
	• Etiske retningslinjer for leverandører	ja	ja
	Fremtidig initiativ		
	• Etablering av tredelt bunnlinje	nei	under etabl.

STYRING OG KONTROLL MED BÆREKRAFTSARBEIDET

Tilsynet med bærekraftsrelatert arbeid er styrets ansvar. For å sikre at styret er involvert og har påvirkningsmulighet på bærekraftsarbeidet, blir det gjennomført to faste rapporteringer til styret årlig på styremøtene, én på høsten og én på våren. Arbeid med bærekraft rapporteres også løpende til styret gjennom målekort som legges frem til hvert styremøte. Her måles reduksjon i klimagassutslipp og mengde ny produksjon, men også skader, fravær, medarbeidertilfredshet, antall lærlinger/arbeidstrening og kjønnsbalanse. Disse rapporteringene gir styret muligheten til å evaluere fremdriften, foreslå justeringer og godkjenne vesentlige temaer innen bærekraftsarbeidet, slik at de aktivt kan forme strategien og utførelsen av bærekraftsplanene.

Styret har delegert den daglige overvåkningen, ledelsen og tilsynet med bærekraftrelaterte oppgaver til direktør for økonomi & finans i Haugaland Kraft AS.

Dette inkluderer organiseringen av bærekraftsarbeidet både på konsernnivå og i de enkelte selskapene. Organiseringen består av en bærekraftsleder og en bærekraftsrådgiver, samt et bærekraftsforum med representanter fra selskapene Fagne AS, Haugaland Kraft Fiber AS, Haugaland Kraft Energi AS, Endra AS og konsernfunksjoner som HR, eiendom, HMS/kvalitet og kommunikasjon.

Direktørene i forretningsområdene har ansvar for oppfølging av sine mål, og at alle selskapene har egne måltall på bærekraft som følges opp på månedsbasis. I tillegg har noen selskap, som Haugaland Kraft Fiber AS og Fagne AS, egne arbeidsgrupper som jobber med bærekraft innenfor sine respektive virksomhetsområder. Møtevirksomheten i bærekraftsforumet har vært organisert etter behov, mens bærekraftsleder og direktør for økonomi & finans har møter hver tredje uke.

Foto: Haakon Nordvik

ENERGI OG KLIMAGASSUTSLIPP

Haugaland Kraft spiller en sentral rolle i det grønne skiftet ved å muliggjøre overgangen fra fossile brensler til fornybare energikilder. Som både produsent og distributør av grønn energi, er konsernet en del av løsningen for å redusere klimagassutslipp fra andre energikilder og hjelpe kunder med å nå sine klimamål.

Haugaland Kraft jobber kontinuerlig med å optimalisere strømnettet, redusere energitap og bygge ut ny infrastruktur for å sikre stabil og effektiv energitilførsel. I 2024 hadde SKL en strømproduksjon på 2,5 TWh.

Klimagassutslipp og energiforbruk knyttet til produksjon, utbygging og drift av nett og kraftverk i egen drift og fra framstilling av råvarer og produkter i verdikjeden må begrenses så mye som mulig. Det samme gjelder for direkte utslipp eller endringer i klimagassbalansen i forbindelse med naturinngrep. Dette jobber Haugaland Kraft for å oppnå.

ENERGIFORBRUK OG ENERGIMIKS

Energiforbruket for konsernet inkluderer forbruk til egne operasjoner i heleide og majoritetseide datterselskap. Drivstoff inkluderer diesel-/bensindrevet kjøretøy, aggregat, anleggsmaskiner og gass til fjernvarmeanlegg. Strømforbruk er fordelt på fornybare og ikke-fornybare kilder etter andel fossil energi, energimiks og egenprodusert strøm ved alle konsernets lokasjoner og anlegg. Nettap er ikke inkludert i denne oversikten, men er inkludert i klimaregnskap på side 50.

Lokasjonsbasert energimiks er hentet fra NVE sine nettsider, med tall for 2023 da oppdaterte tall for 2024 ikke er publisert av NVE ved tidspunkt for publisering av denne rapporten. Ifølge denne oversikten kom 95 prosent av strømmen levert i Norge fra fornybare kilder.

Energimiks i Haugaland Kraft

	Energiforbruk fra fornybare kilder (MWh)	Energiforbruk fra ikke-fornybare kilder (MWh)	Totalt energiforbruk (MWh)
Strømforbruk fra anskaffet elektrisitet	8 065	424	8 489
Strømforbruk fra egenprodusert elektrisitet	82	0	82
Drivstoff	0	6 348	6 348
Totalt	**8 147**	**6 772**	**14 919**

KLIMAGASSUTSLIPP

I forbindelse med Miljøfyrtårnsertifisering av Haugaland Kraft har det blitt ført et klimaregnskap for hovedkontoret siden 2011. Rapporteringen startet med kun inkludering av utslipp i forbindelse med strømforbruk, men har gradvis blitt mer omfattende med årene. Den er utarbeidet i samsvar med GHG-protokollen, og i dag har konsernet god oversikt over direkte utslipp i scope 1, indirekte utslipp i scope 2 og enkelte kategorier av indirekte utslipp i scope 3. Det arbeides med å få bedre oversikt over resterende kategorier i scope 3.

Klimaregnskapet til Haugaland Kraft viser en oversikt over utslipp av klimagasser, omregnet til tonn CO2 ekvivalenter i heleide og majoritetseide selskap.

Scope 1

Scope 1-utslipp inkluderer totalt klimagassutslipp fra fossile kilder. For konsernet inkluderer dette utslipp fra kjøretøy, aggregat, anleggsmaskiner, fjernvarmeanlegg til salg og eget bruk, og SF6-isolerte bryteranlegg. Utslippsfaktorer er hentet fra Miljødirektoratet.

Scope 2
Scope 2-utslipp inkluderer indirekte klimagassutslipp knyttet til strømforbruk, regnet ut lokasjonsbasert. For konsernet inkluderer dette eget strømforbruk og elektrisk tap i strømnettet, gjerne omtalt som nettap. Nettap er bestemt av fysiske lover og vil alltid oppstå ved transport av elektrisk energi.

Utslippsfaktorer er hentet fra NVE sine tall for 2023, da energimiks for 2024 ikke var publisert ved tidspunkt for publisering av denne rapporten. For strømforbruk fra egen solcelleproduksjon er utslippsfaktor 0 CO2e brukt.

Scope 3
Scope 3-utslipp inkluderer alle andre indirekte klimagassutslipp fra aktiviteter i konsernwets verdikjede.

Haugaland Kraft arbeider med å få bedre oversikt over scope 3-utslipp og klimaregnskapet for 2024 inkluderer derfor bare kategorien forretningsreiser. Forretningsreiser inkluderer flyreiser, som hentes fra reisebyrå, og kilometer kjørt med privatbil av ansatte i forbindelse med utførelse av arbeid for konsernet. Utslippsfaktor er hentet fra Miljødirektoratet. For øvrige kategorier har konsernet i dag så usikre eller begrensede data at disse ikke er inkludert.

Utslippsintensitet
Klimaregnskapet gjelder kun for heleide og majoritetseide selskap. Omsetning brukt til utregning er derfor kun for disse selskapene. Her brukes omsetning 2 753 188 NOK. Omsetning per ESRS-kode på side 45 er derfor høyere enn den som brukes her.

Klimagassutslipp

Scope	Kategori	2023 (basisår) (tCO2e)	2024 (tCO2e)
Scope 1	Kjøretøy og anleggsmaskiner	632	727
	SF6-gass	42	72
	Naturgass	838	718
	Totalt scope 1	**1 512**	**1 517**
Scope 2	Strømforbruk – elektrisitet	128	129
	Nettap – elektrisitet	1 718	2 316
	Totalt scope 2 - lokasjonsbasert	**1 846**	**2 445**
Scope 3	Kategori 6: forretningsreiser	283	308
	Totalt scope 3	**283**	**308**
	Totalt utslipp	**3 641**	**4 270**
	Utslippsintensitet (tCO2e per MNOK)	**1 253**	**1 551**

RESSURSBRUK, SIRKULÆRØKONOMI OG AVFALLSHÅNDTERING

For å produsere og levere strøm og internett, kreves det et omfattende nettverk av infrastruktur med alt fra strømkabler, fiberkabler og stolper til små og store nettstasjoner og kraftverk. Hos kunden trengs både strømmåler, fiberbokser og andre mindre enheter som mottar strøm og internett for å fordele i bolig og bygg.

Alle disse fysiske produktene har begrenset levetid som etter endt levetid må byttes ut. Haugaland Kraft tilstreber å velge produkter som kan gjenbrukes eller resirkuleres, når dette er tilgjengelig, og har så lang levetid som mulig. Dessverre er enkelte produkter mer krevende å gjenbruke eller resirkulere og går til avfall.

Mengde og type avfall er hentet fra rapporter fra Haugaland Krafts avfallsleverandører og gjelder for heleide datterselskap. Avfallsleverandør er ansvarlig for veiing av avfallet. Avfallshåndtering er estimat basert på forventet håndtering av ulike typer avfall i henhold til krav.

Oversikt over avfallskategorier og -mengde

Kategori		**2024 (tonn)**
Type avfall	Farlig avfall	124
	Ikke-farlig avfall	531
	Totalt	**655**
Avfallshåndtering	Sendt til deponi	29
	Sendt til energigjenvinning	252
	Sendt til materialgjenvinning	362
	Sendt til gjenbruk	12
Avfallsfraksjoner	Antall avfallsfraksjoner	36

EGNE ANSATTE

De ansatte er Haugaland Krafts viktigste ressurs, og konsernet jobber aktivt for et inkluderende arbeidsmiljø. I Haugaland Kraft skal det være reell likestilling, og de ansatte skal ha de samme rettighetene og mulighetene uavhengig av kjønn, etnisk bakgrunn, religion, livssyn, seksuell orientering og funksjonsnedsettelse.

Arbeid i høyden og med spenning medfører betydelig risiko for store deler av arbeidsstyrken. Høyt fokus på HMS er derfor avgjørende for å beskytte ansatte og en av målsetningene til konsernet er at «det skal være trygt å gå på jobb i Haugaland Kraft. Alle skal komme glade og friske hjem».

Oversikt over datapunkter innenfor egen arbeidsstyrke

Kategori		2024
Ansatte	Totalt antall ansatte	570
	Antall deltidsansatte	21
	Antall midlertidig ansatte	1
	Antall fulltidsansatte	547
	Lærlinger	5,7 %
	Arbeidstrening	1 %
Kjønnsbalanse	Kjønnsbalanse toppledelse (kvinner/menn)	2:5
	Kjønnsbalanse av totalt antall ansatte	Kvinner: 125 Menn: 444 Annen: 1
Ansattmobilitet	Turnover	12 %
HMS	Totalt antall H1-skader	1
	Totalt antall H2-skader	5
	Antall dødsfall på arbeidsplassen	0

Tall i tabellen gjelder for hele konsernet, inkludert majoritetseide og deleide datterselskap.

Alle ansatte i Haugaland Kraft mottar en lønn som er høyere enn den gjeldende minstelønnen i Norge der det finnes slike krav i lov- eller avtaleverk. Lønnsgapet mellom kvinner og menn i heleide og majoritetseide selskap er på 11 prosent. Denne forskjellen kan i stor grad forklares med at det er en høyere andel menn i høytlønnede og ledende stillinger i konsernet. Lønnsforskjeller mellom kjønn rapporteres på som en del av aktivitet- og redegjørelsesplikten (ARP) som publiseres på konsernets nettsider i 2025. Denne vil også redegjøre for lønnsforskjeller mellom kvinner og menn på ulike stillingsnivåer. Disse nivåene er ment å gjenspeile vektingen av stillingene basert på ansvar, kompetanse, arbeidsforhold og anstrengelse, og vil gi en bedre sammenligning av menn og kvinners lønn.

En betydelig andel av våre ansatte er omfattet av tariffavtaler, noe som sikrer dem gode arbeidsvilkår og omfattende rettigheter. Tariffavtalene dekker blant annet lønn, arbeidstid, ferie, pensjonsordninger og andre viktige arbeidsforhold. Dette gir våre ansatte en trygghet og forutsigbarhet i arbeidslivet, samtidig som det bidrar til et godt arbeidsmiljø.

Haugaland Kraft arbeider for å opprettholde og kontinuerlig forbedre disse avtalene. Det arbeides aktivt med fagforeninger og andre relevante parter for å sikre at de ansatte har de beste mulige arbeidsforholdene.

Konsernets etiske retningslinjer setter klare mål for å fremme likestilling og hindre diskriminering på arbeidsplassen. For å oppnå dette, gjennomføres systematisk arbeid med mangfold, likestilling og inkludering. Stillingsannonser utformes for å sikre kjønnsnøytralt språk, og HR er involvert i rekrutteringsprosessen for å hindre ubevisst diskriminering. Standardiserte intervjuguider og rutiner brukes for å sikre lik vurdering av kandidater, og det tilrettelegges for arbeidstrening gjennom samarbeid med Nav.

Konsernets mål er å sikre et trygt og helsefremmende arbeidsmiljø og forebygge trakassering, mobbing og kjønnsbasert ubalanse. I denne sammenheng gjennomføres årlig en HMS-uke med fokus på psykisk helse, miljø og sikkerhet, samt regelmessige vernerunder med fokus på ergonomisk tilpasning. De ansatte tilbys også helsekontroll og behandlingsforsikring. Etablerte rutiner for håndtering av vold og trusler mot ansatte og ledere bidrar til systematisk opplæring i forebygging av trakassering og mobbing.

FORRETNINGSETIKK

Haugaland Kraft opprettholder høye standarder for integritet og transparens i egen drift og i verdikjeden. Dette er nødvendig for å sikre etisk forsvarlige beslutninger og handlinger, og for å bygge tillitt hos interessenter. Konsernet publiserer årlig en rapport for aktivitet- og redegjørelsesplikten (ARP) og redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven.

Konsernets etiske retningslinjer for leverandører stiller strenge krav til tredjeparter, knyttet til temaer som miljø, arbeidsforhold, sosiale forhold, diskriminering og antikorrupsjon. Disse ligger ved alle kontrakter inngått eller oppdatert siden 2020. I 2024 hadde konsernet ingen korrupsjonssaker.

Foto: Grethe Nygaard

ÅRSREGNSKAP 2024

Foto: Grethe Nygaard

RESULTATREGNSKAP

(ALLE TALL NOK 1 000)

	SELSKAP			KONSERN	
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	**2023**	**2024**	**NOTE**	**2024**	**2023**
Salgsinntekter	195 337	201 533	2, 3, 4	3 739 500	4 077 325
Andre driftsinntekter		1 270	2, 4	77 403	104 659
Sum driftsinntekter	**195 337**	**202 803**		**3 816 903**	**4 181 983**
Varekostnad			2	822 304	685 850
Lønnskostnader	101 678	112 439	5, 6	441 402	419 090
Andre driftskostnader	97 626	95 622	4, 5	390 671	400 516
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	9 719	10 197	7, 8	447 701	392 318
Sum driftskostnader	**209 023**	**218 258**		**2 102 078**	**2 007 453**
DRIFTSRESULTAT	**-13 686**	**-15 455**		**1 714 825**	**2 174 530**
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttede selskap og datterselskap	718 927	548 739	4, 9	-49 519	65 427
Finansinntekter	135 847	183 448	9	72 992	111 342
Finanskostnader	154 557	165 098	9	204 709	137 569
Netto finansresultat	**700 217**	**567 089**		**-181 236**	**39 200**
Resultat før skatt	**686 530**	**551 633**		**1 533 589**	**2 213 730**
Skattekostnad på resultat	**11 384**	**35 641**	10	**909 998**	**1 249 096**
ÅRSRESULTAT	**675 147**	**515 992**		**623 591**	**964 634**
Majoritetens resultatandel				456 103	680 827
Minoritetens resultatandel				167 488	283 807
SUM				**623 591**	**964 634**
OVERFØRINGER/DISPONERINGER					
Utbytte	501 000	460 000			
Overført fra annen egenkapital	174 147	55 992			
SUM DISPONERT	**675 147**	**515 992**	11		

BALANSE

(PR. 31. DESEMBER. ALLE TALL NOK 1 000)

ANLEGGSMIDLER	SELSKAP			KONSERN	
IMMATERIELLE EIENDELER	**2023**	**2024**	**NOTE**	**2024**	**2023**
Rettigheter, konsesjoner, utvikling mv.	-	-	7	5 814 845	5 101 942
Utsatt skattefordel	-	-	10	-	-
Goodwill	-	-	7	224 043	23 413
Sum immaterielle eiendeler	**-**	**-**		**6 038 888**	**5 125 355**
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Nettanlegg, produksjonsmidler, maskiner etc.	132 792	134 084	8	10 566 549	8 506 604
Sum varige driftsmidler	**132 792**	**134 084**		**10 566 549**	**8 506 604**
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER					
Lån til foretak i samme konsern og tilknyttede selskap o.l.	2 853 062	3 326 857	12	120 967	108 595
Investering i datter- og tilknyttede selskap	3 268 400	3 274 400	4	330 048	351 015
Netto pensjonsmidler	28 569	80 878	6	441 649	72 782
Investering i aksjer og andeler	15 753	35 753	13	300 086	281 086
Andre langsiktige fordringer	-	-	12	73 433	78 120
Sum finansielle anleggsmidler	**6 165 785**	**6 717 889**		**1 266 183**	**891 599**
SUM ANLEGGSMIDLER	**6 298 578**	**6 851 973**		**17 871 621**	**14 523 558**
OMLØPSMIDLER					
Materialbeholdning	**426**	**283**	14	**47 443**	**59 817**
FORDRINGER					
Kundefordringer	1 909	737	12	220 726	383 140
Andre kortsiktige fordringer	576 484	635 236	12	519 599	597 516
Andre finansielle omløpsmidler	-	-		26 410	56
Sum kortsiktige fordringer og andre finansielle omløpsmidler	**578 393**	**635 973**	12	**766 735**	**980 713**
Bankinnskudd, kontanter o.l.	**3 718**	**3 943**	15	**448 554**	**477 459**
SUM OMLØPSMIDLER	**582 537**	**640 199**		**1 262 733**	**1 517 989**
SUM EIENDELER	**6 881 115**	**7 492 171**		**19 134 354**	**16 041 547**

EGENKAPITAL	SELSKAP			KONSERN	
INNSKUTT EGENKAPITAL	**2023**	**2024**	**NOTE**	**2024**	**2023**
Selskapskapital	260 600	260 600	11	260 600	260 600
Overkursfond / annen innskutt egenkapital	1 593 537	1 593 537		1 593 537	1 593 537
Egne aksjer	-1 753	-1 753	11	-1 753	-1 753
Sum innskutt egenkapital	**1 852 384**	**1 852 384**		**1 852 384**	**1 852 384**
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Fond for vurderingsforskjeller	560 611	560 611			
Annen egenkapital	671 318	774 590		6 200 577	5 934 176
Sum opptjent egenkapital	**1 231 929**	**1 335 202**		**6 200 577**	**5 934 176**
MINORITET					
Minoritet				**3 137 454**	**3 000 337**
SUM EGENKAPITAL	**3 084 313**	**3 187 585**	16	**11 190 415**	**10 786 896**
GJELD					
Utsatt skatt	2 833	14 042	10	978 227	125 372
Andre avsetninger for forpliktelser	-	-		174 289	-
Avsetning for forpliktelser	**2 833**	**14 042**		**1 152 516**	**125 372**
LANGSIKTIG GJELD					
Ansvarlig lån	172 847	163 244	16	190 796	208 190
Annen langsiktig gjeld	1 400 000	2 200 000	16	4 026 040	2 180 225
Sum langsiktig gjeld	**1 575 680**	**2 363 244**		**4 216 836**	**2 388 415**
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	118 857	77 284		577 284	118 857
Betalbar skatt	7 379	37 768	10	721 888	1 070 676
Leverandørgjeld	20 934	12 366	4	266 416	411 534
Skyldige offentlige avgifter	7 520	5 992		219 131	190 524
Avsatt utbytte / konsernbidrag	501 000	460 000	11	564 820	662 261
Annen kortsiktig gjeld	1 565 433	1 333 890	4	225 048	287 012
Sum kortsiktig gjeld	**2 221 122**	**1 927 300**		**2 574 586**	**2 740 864**
SUM GJELD	**3 796 802**	**4 304 586**		**7 943 939**	**5 254 651**
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	**6 881 115**	**7 492 171**		**19 134 354**	**16 041 547**

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(ALLE TALL NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	**2023**	**2024**	**2024**	**2023**
Ordinært resultat før skattekostnad	686 530	551 633	1 533 589	2 213 730
Periodens betalte skatt	-2 049	-7 379	-1 170 394	-3 145 303
Ordinære avskrivninger	9 719	10 197	447 701	392 318
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalt pensjon	-15 686	-2 287	-26 166	-74 746
Endring i varer	-73	143	12 374	-16 342
Endring i kundefordringer	-1 270	1 172	162 414	-64 363
Endring i leverandørgjeld	-2 837	-8 568	-145 118	150 529
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	525 479	-281 228	319 427	-269 395
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	**1 199 815**	**263 684**	**1 133 827**	**-813 572**
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
Netto investering i varige driftsmidler	-8 032	-11 489	-2 797 570	-839 787
Kortsiktige kapitalplasseringer			-26 354	1 842 778
Endring andre investeringer	-1 184 799	-499 795	-25 717	-108 581
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	**-1 192 832**	**-511 284**	**-2 849 641**	**894 410**
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
Endring langsiktig gjeld	-9 603	790 397	1 828 421	-42 016
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	118 857	-41 573	458 427	118 857
Kapitalforhøyelser minoritet	-	-	62 323	26 036
Utbetalt utbytte	-525 000	-501 000	-662 261	-968 468
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	**-415 746**	**247 825**	**1 686 910**	**-865 592**
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-408 763	225	-28 904	-784 754
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	**412 481**	**3 718**	**477 459**	**1 262 213**
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	**3 718**	**3 943**	**448 554**	**477 459**

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 1
REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

1-1 KONSOLIDERING

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS, datterselskap og tilknyttede selskap som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsippene som morselskapet.

Datterselskap regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid. Eventuell goodwill avskrives over forventet levetid. Eventuell negativ goodwill inntektsføres over forventet reverseringsperiode. I selskapsregnskapet er datterselskapene bokført til kostpris.

Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi og goodwill. Er regnskapet bygget på estimater som ikke samsvarer med Haugaland Krafts vurdering av tilsvarende forhold, legges Haugaland Krafts vurdering til grunn når dette er av vesentlig betydning for selskapsregnskapet.

I selskapsregnskapet er investeringen i datterselskap og tilknyttet selskap bokført til kostmetoden.

Minoritetsinteresser føres opp i balansen som minoritetens andel av egenkapitalen pr. 31.12.

Minoritetsinteressene føres ikke opp med negativ verdi med mindre minoritetene har en bindende forpliktelse til å dekke sin andel av tap og antas i stand til å innfri forpliktelsen. Minoritetenes andel av årsresultat beregnes som andel etter skattekostnad.

1-2 BRUK AV ESTIMATER

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres løpende.

1-3 VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs.

1-4 SALGSINNTEKTER

Inntekter ved salg av varer og tjenester inntektsføres på leveringstidspunktet.

Nett

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) fastsetter årlige inntektsrammer for hvert selskap. Inntektsrammen skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader, samt gi grunnlag for en rimelig avkastning på investert kapital.

NVE fastsatte inntektsrammen for 2024. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskriften) § 7-2. Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente,

kraftpris og inflasjon.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt, i form av mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt (saldo) regnskapsføres som henholdsvis gjeld til nettkundene eller fordring på nettkundene. Tilbakeføring av mer-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettariffene.

Fiber
Fiberinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og tv-produkter. Inntekten er opptjent på tidspunktet for levering.

Energi
Inntekter fra salg av strøm, entreprenørtjenester, solcelleanlegg, billading mv. er opptjent på tidspunktet for levering.

Kraftproduksjon
Produsert kraft blir levert til sentralnettet, og inntekten er opptjent på tidspunktet for levering. Inntekten er produsert volum multiplisert med salgspris.

1-5 SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverse i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjort.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført, er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:
- alminnelig skatt på overskudd
- naturressursskatt
- grunnrenteskatt
- eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

Eiendomsskatt
Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard kostnadsført som driftskostnad.

Overskuddsskatt
Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynliggjort at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Naturressursskatt og produksjonsavgift
Vannkraftverk med generator påstemplet merkeytelse over 10 000 kVA betaler naturressursskatt. Naturressursskatten regnes ut fra produksjonen for det enkelte kraftverket og utgjør 1,3 øre pr. kWh, regnet ut fra årlig gjennomsnittsproduksjon for de siste 7 årene. Naturressursskatten motregnes fellesskatten av ordinær inntektsskatt og er derfor ikke en kostnad for selskapet.

For vindkraft blir det betalt en produksjonsavgift tilsvarende 2,3 øre/kWh til vertskommunen. Betalt produksjonsavgift kommer til fradrag i fastsatt grunnrenteskatt.

Grunnrenteskatt
For kraftproduksjon er det innført en særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kommer i tillegg til alminnelig skatt. Skattegrunnlaget er beregnet inntekt fratrukket faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidler).

Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % for vannkraft og 32,1 % for vindkraft, mens effektiv skattesats er hhv. 45 % og 25 %. For vannkraft blir skatten beregnet særskilt for hvert kraftverk med generator påstemplet merkeytelse over 10 000 kVa. For vindkraft blir skatten utregnet per vindpark.

Betalbar grunnrenteskatt vil være stigende over kraftverket sin levetid, i det effekten av friinntekten reduseres og faller etter hvert bort når kraftverket blir avskrevet.

Utsatt skatt/skattefordel på grunnrente er beregnet av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og

skattemessige verdier og negativ grunnrenteinntekt til fremføring som selskapet forventer å kunne benytte i fremtiden. Fra og med ligningsåret 2021 ble det gitt direkte fradrag i grunnrenteinntekten for ny- og reinvesteringer i grunnrentepliktig kraftverk. Tilsvarende gjelder for vindkraft.

Grunnrenteskattekostnaden består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsatt grunnrenteskatt. Avskrivningsgrunnlaget for driftsmidlene tilknyttet vindkraftverk er oppjustert med en faktor på 1.4 per 01.01.2024.

1-6 KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel / langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp, dersom dette er lavere enn balanseført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

1-7 FORSKNING OG UTVIKLING

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel, og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

1-8 VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Vannfallsrettigheter er aktivert til kostpris og avskrives ikke, da det i konsesjonsvilkårene ikke forutsettes hjemfall til staten så lenge kraft produseres.

Kostnader knyttet til forprosjekter aktiveres og avskrives med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, kostnadsføres påløpte kostnader.

Anleggsbidrag
Haugaland Kraft mottar anleggsbidrag både i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer, går til fratrekk i eiendelens anskaffelseskost, og eiendelen føres opp med nettobeløpet i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold, føres som kostnadsrefusjoner.

1-9 ANDRE MOMENTER

Vedlikehold
Vedlikehold kostnadsføres når kostnadene påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold, da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjening, er aktivert.

Erstatninger
Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Konsesjonsavgifter
Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlaget er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Energidepartementet og reguleres hvert 5. år. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Vannbeholdninger
Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen ved regnskapsårets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøps-

kostnader.

ENØK
Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettariffen med 1 øre/kWh etter krav fra Enova AS.

1-10 VAREBEHOLDNINGER
Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO-prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans.

1-11 FORDRINGER
Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

1-12 KORTSIKTIGE PLASSERINGER
Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

1-13 PENSJONER
I en ytelsesbasert pensjonsplan har foretaket gitt de ansatte et løfte om et fremtidig pensjonsnivå, normalt angitt i prosent av sluttlønn ved pensjonstidspunktet. Foretaket har ansvaret for størrelsen på den fremtidige pensjonsytelsen, og den økonomiske verdien av denne forpliktelsen må resultat- og balanseføres.

Den påløpte pensjonsforpliktelsen beregnes etter en lineær opptjeningsmodell, og måles som nåverdien av estimerte fremtidige pensjonsutbetalinger som er opptjent på balansedagen. Ved beregning av pensjonsforpliktelsene benyttes aktuarmessige og økonomiske forutsetninger om blant annet levealder, lønnsvekst og førtidspensjonering. Den balanseførte nettoforpliktelsen utgjør summen av påløpt pensjonsforpliktelse og virkelig verdi av eventuelle tilknyttede pensjonsmidler.

Kostnaden ved pensjonsopptjeningen for inneværende og tidligere perioder, gevinster og tap ved oppgjør og netto renteinntekter/-utgifter inngår i resultatregnskapet i lønn og andre personalkostnader, mens ny måling som omfatter aktuarmessige gevinster og tap regnskapsføres mot egenkapitalen i den perioden hvor slike gevinster eller tap oppstår.

1-14 KONTANTSTRØM
Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

1-15 ENDRING AV REGNSKAPSPRINSIPPER
Selskapet benytter fra og med 2024 sikringsbokføring ihht. NRS 18. I 2023 ble sikringsinstrumenter målt til virkelig verdi i balansen. I 2024 regnskapsføres ikke verdiendring på sikringsinstrumenter før sikringsinstrumentet realiseres, ihht. NRS 18 A15. Sikringsobjektet balanseføres til den verdien som reflekterer effekten av sikringen. Skattemessig effekt av prinsippendringen fremgår av skattenote, mens egenkapitaleffekt av endringen fremgår av egenkapitalnoten.

NOTE 2
SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

	SELSKAP		KONSERN	
SALG FORDELT PÅ GEOGRAFISK MARKED	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Haugaland, Sunnhordland, indre Ryfylke og Hardanger	202 803	195 337	3 723 968	4 097 687
Agder			92 935	84 297
TOTALT	**202 803**	**195 337**	**3 816 903**	**4 181 983**

En betydelig del av konsernets inntekter kommer fra kraftproduksjonen i Sunnhordland kraftlag AS. Disse svinger betydelig fra år til år i takt med markedsprisene på Nordpool. Oppnådd pris i 2024 var 65,8 øre/kWh sammenlignet med 96,0 øre/kWh i 2023. Omsetningen fra kraftproduksjonen utgjør i 2024 kr 1 866 mill. mot kr 2 409 mill. i 2023.

FORDELT PÅ VIRKSOMHETS-OMRÅDER	HAUGALAND KRAFT AS	HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS	HAUGALAND KRAFT ENERGI AS	FAGNE AS	ENDRA AS	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	ELIMINERING	KONSERN
Salgsinntekter	201 533	711 589	1 004 751	1 150 272	-	1 866 249	-1 194 894	3 739 500
Andre inntekter	1 270	17 155	3 186	76 094	609	12 234	-33 144	77 403
Sum drifts-inntekter	**202 803**	**728 743**	**1 007 937**	**1 226 366**	**609**	**1 878 483**	**-1 228 039**	**3 816 903**
Kraftkjøp/ varekost etc.		282 498	914 178	338 366		247 167	-959 906	822 304
Andre drifts-kostnader	218 258	291 951	144 425	494 889	20 872	357 614	-248 235	1 279 774
Sum drifts-kostnader	**218 258**	**574 450**	**1 058 603**	**833 255**	**20 872**	**604 781**	**-1 208 140**	**2 102 078**
DRIFTSRESULTAT	**-15 455**	**154 294**	**-50 666**	**393 111**	**-20 263**	**1 273 702**	**-19 898**	**1 714 825**

NETTVIRKSOMHETEN	**2024**	**2023**
Driftsresultat nettvirksomheten*	374 976	300 914
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 01.01.	3 769 344	3 667 302
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12.	4 398 367	3 775 618
Gjennomsnitt	4 083 856	3 721 460
Avkastning på nettvirksomheten	**9,18 %**	**8,09 %**

* Forskjellen i driftsresultat nettvirksomheten og driftsresultatet for Fagne AS i tabellen over er knyttet til øvrig virksomhet i nettselskapet.

NOTE 3
MER-/MINDREINNTEKT

NVE regulerer inntektsrammen, slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

BEREGNING AV TILLATT INNTEKT	2024	2023
Inntektsramme inkl. justeringer	823 222	832 755
Netto kostnader overliggende nett	205 914	61 579
Eiendomsskatt	21 607	20 857
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	85 137	44 459
Godkjente FoU-kostnader	13 248	6 994
Elhub-gebyrer	7 729	8 168
KILE	-21 575	-27 412
SUM TILLATT INNTEKT	**1 135 281**	**947 399**

FAKTISKE INNTEKTER		
Fakturerte overføringsinntekter	1 197 559	1 015 435
Ventetariff og saldooppgjør	9 517	10 986
Purregebyrer/morarenter	-	180
SUM FAKTISKE INNTEKTER	**1 207 076**	**1 026 601**

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT		
Tillatt inntekt	1 135 281	947 399
Fakturert inntekt	-1 207 076	-1 026 601
ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT	**-71 795**	**-79 202**

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT	2024	2023
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	184 562	208 737
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-	-
SUM INNGÅENDE BALANSE MER-/MINDREINNTEKT	**184 562**	**208 737**
Avvik mer-/mindreinntekt ført mot egenkapitalen	147	31 179
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-71 795	-79 202
Årets renter av mer-/mindreinntekt	7 801	8 099
Årets avskrivning av harmoniinntekt	13 185	15 749
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	126 099	176 463
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	7 801	8 099
SUM UTGÅENDE BALANSE MER-/MINDREINNTEKT	**133 900**	**184 562**

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer.

SPESIFIKASJON AV HAMONIINNTEKT		
Inngående balanse harmoniinntekt	101 225	55 821
Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt	-13 185	-15 749
Årest renter på harmoniinntekt	7 258	4 008
SUM UTGÅENDE SALDO HARMONIINNTEKT	**95 298**	**44 080**

Harmoniinntekt er et estimat på fremtidig inntektstap som følge av fusjoner mellom nettselskap.
Det er NVE/RME som beregner harmoniinntekten for det enkelte nettselskapet.

Det er kun inntektsført harmoniinntekt som reflekteres i regnskapet og inngår i resultatet og saldo for mer-/mindreinntekt.

SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINNTEKTER		
Tillatt inntekt	1 135 281	947 399
Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt	13 185	15 749
Overskudd pliktleveranse (annen driftsinntekt)	-5 996	-
Årest renter på mer-/mindreinntekt	7 801	-
SUM BOKFØRTE NETTINNTEKTER	**1 150 272**	**963 148**

NOTE 4

DATTERSELSKAP, TILKNYTTEDE SELSKAP M.M.

SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf-felseskost	Egenkapital 31.12.	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100 %	159 003	480 543	113 516	159 003
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100 %	69 375	293 577	-37 227	69 375
Fagne AS	2015	Haugesund	100 %	505 154	2 369 673	205 690	505 154
Afiber AS	2017	Kragerø	80 %	152 800	83 107	-22 684	152 800
Endra AS	2022	Haugesund	100 %	10 000	13 324	-16 146	10 000
Sunnhordland kraftlag AS	1951/2017/ 2019/2020	Stord	59,7 %	2 196 063	3 545 021	436 309	2 196 063
SUM				**3 092 396**			**3 092 396**

SELSKAPSREGNSKAPET - TILKNYTTEDE SELSKAP SOM REGNSKAPSFØRES ETTER KOSTMETODEN

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf-felseskost	Egenkapital 31.12.	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50 %	16 050*	19 913	-5 267	16 050
No-uk Com Holding AS	2020	Hjelmeland	26,9 %	139 643	439 928	-45 696	139 643
Sensortech Holding AS	2021	Stavanger	33,3 %	18 499	52 624	1 027	18 499
Deep Wind Offshore AS	2021	Haugesund	15,1 %	7 113	238 022	-80 807	7 113
Deep Wind Offshore Norway Holdco AS	2023	Haugesund	18,8 %	700	5 565**	-28**	700
SUM				**182 005**			**182 005**

* Det er gjennomført kapitalforhøyelse i Havnekraft AS i 2024, hvorav Haugaland Kraft AS sin andel utgjør kr 6 000'.

** Egenkapital og resultat for Deep Wind Offshore Norway Holdco AS gjelder 2023, da 2024-tall ikke er tilgjengelige på rapporteringstidspunkt.

KONSERNREGNSKAPET - SELSKAP SOM INNGÅR I KONSOLIDERING

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100 %	-37 227
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100 %	113 516
Fagne AS	2015	Haugesund	100 %	205 690
Endra AS	2022	Haugesund	100 %	-16 146
Afiber AS	2017	Kragerø	80 %	-22 684
Sunnhordland kraftlag AS	1951/2017/2019/2020	Stord	59,7 %	436 309

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Tveitelva Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	(286)
Åkraelva Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	(122)
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	(3 532)
Suldal Elverk AS	2019	Suldal	100 %	5 025
Håfoss Kraftverk AS	2020	Stord	100 %	2 140
Jarlshaug Kraftverk AS	2020	Stord	100 %	(592)
Risvollelva Kraftverk AS	2019	Stord	65 %	907
Einungstølsåna Kraftverk AS	2020	Stord	100 %	(541)
Økstra Kraftverk AS	2019	Suldal	100 %	(9)
Akslandselva Kraftverk AS	2017	Stord	75,4 %	173
Steine Kraftverk AS	2019	Suldal	70 %	741
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51 %	3 346
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,5 %	747
Onarheim Kraftverk AS	2023	Stord	51 %	(162)
SKL Vind AS	2024	Stord	100 %	60
Midtfjellet Vindkraft AS	2024	Fitjar	95 %	5 035

KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTEDE SELSKAP SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaf-felsestids-punkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf-felses-kost	Bokført verdi 01.01.	Inntekts-ført resultat	Andre endringer	Bokført verdi 31.12.
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50 %	16 050	6 590	-2 633	6 000	9 957
No-uk Com Holding AS	2020	Hjelmeland	26,9 %	139 643	117 774	-11 881	8 490	114 383
Sensortech Holding AS	2021	Stavanger	33,3 %	18 499	18 162	342	-	18 504
Deep Wind Offshore AS	2021	Haugesund	31,4 %	14 926	98 359	-24 421	-2 008	71 930
Deep Wind Offshore Norway Holdco AS	2023	Haugesund	37,5 %	700	700	-	-	700
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50 %	41 715	54 767	-2 840	-	51 927
Tysseland Kraftlag AS	2017	Sauda	40 %	24 758	26 828	1 424	-4 000	24 252
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50 %	4 191	9 378	172	-	9 550
Hydrogen Solutions AS	2021	Fusa	45 %	33 533	8 401	-7 324	13 500	14 577
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6 %	147	5 261	55	-	5 316
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,8 %	147	4 792	-407	-	4 389
Rullestad & Skromme Energi AS	2017	Fusa	50 %	-		-	4 564	4 564
SUM				**294 308**	**351 015**	**-47 513**	**26 549**	**330 048**

SELSKAPSREGNSKAPET - SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av administrasjon og fellestjenester	Driftsinntekter		Datterselskap	199 872	-
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	-5 348	-
Renteinntekter datterselskap	Finansposter		Datterselskap	177 530	-
Rentekostnader datterselskap	Finansposter		Datterselskap	-47 388	-
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-11 287	-11 287
SUM				**313 379**	**-11 287**

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAP, TILKNYTTEDE SELSKAP OSV.

SELSKAPSREGNSKAPET	2024	2023
Fordringer - langsiktig	3 326 857	2 853 062
Kundefordringer	-	579
Andre fordringer - kortsiktig	312 650	268 032
Mottatt konsernbidrag*	310 000	60 000
Leverandørgjeld	-955	-585
Annen kortsiktig gjeld	-1 307 970	-1 525 666
SUM	**2 640 582**	**1 655 422**

* Mottatt konsernbidrag blir i morselskapet bokført som finansinntekt.

NOTE 5

LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE MV.

	SELSKAP		KONSERN	
LØNNSKOSTNADER	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Lønninger inkl. pensjonskostnader	80 270	74 867	465 623	430 602
Arbeidsgiveravgift	13 657	14 588	77 863	81 921
Pensjonskostnader	1 721	-247	37 926	34 109
Aktivert lønn	-	-	-167 930	-155 418
Andre lønnskostnader	16 790	12 470	27 920	27 875
SUM LØNNSKOSTNADER	**112 439**	**101 678**	**441 402**	**419 089**

ÅRSVERK	**SELSKAP**	**KONSERN**
Gjennomsnittlig antall årsverk	86	509

GODTGJØRELSER TIL LEDENDE PERSONER	**KONSERNSJEF**	**STYRET**
Lønn og godtgjørelser	3 431	-
Annen godtgjørelse	184	-
Styrehonorar	-	1 029
SUM	**3 614**	**1 029**

Konsernsjef inngår i den ordinære pensjonsordningen. Pensjonsgrunnlaget er avgrenset til 12 G.

GODTGJØRELSER TIL REVISOR	**SELSKAP**	**KONSERN**
Revisjon	1 012	3 055
Andre tjenester	135	945
SUM	**1 147**	**4 000**

NOTE 6
PENSJONER

Konsernet har opprettet pensjonsordninger iht. lov om tjenestepensjon. I 2015 (2018 for SKL) ble det innført innskuddsbasert pensjon, i tillegg til tidligere ytelsesbasert pensjonsordning. De ansatte fikk valget, om de ville fortsette i den ytelsesbaserte ordningen eller om de ville gå over til innskuddsordningen. Alle som er ansatt etter 1. juni 2015 (1. januar 2018 i SKL) omfattes av innskuddsordningen. Fra 01.01.2020 ble alle ansatte født etter 1963 overført til innskuddsordningen.

Konsernet opprettet egen pensjonskasse 15.02.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonkasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for ansvarlig lån, mens kapitalinnskudd er frem til i dag økt til kr 35,3 mill. SKL har sin ytelsesordning dekket gjennom BKK sin pensjonskasse.

Konsernet følger norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser. Ved beregning av fremtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

PENSJONSFORUTSETNINGER	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,10 %
Fremtidig lønnsøkning	4,00 %	3,50 %
Regulering av grunnbeløp	3,75 %	3,25 %
Regulering av løpende pensjon	3,00 %	2,80 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

SELSKAP

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET	2024	2023
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	2 359	1 953
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	333	275
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	7 156	6 093
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-8 284	-8 672
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	-	2 613
Administrasjonskostnader	957	-
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	**2 521**	**2 261**
Egenandel - personaltrekk	-107	125
ÅRETS PENSJONSKOSTNAD (- INNTEKT)	**2 413**	**2 387**

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I SELSKAPSREGNSKAPET		
Brutto pensjonsforpliktelse	-226 309	-234 587
Virkelig verdi pensjonsmidler	307 186	263 156
Netto pensjonsforpliktelse	80 878	28 569
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE 31.12.	**80 878**	**28 569**

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I SELSKAPSREGNSKAPET		
Netto pensjonsforpliktelse 01.01.	28 569	78 161
Flyttet premiefond	-	-61 106
Resultatført pensjonskostnad	-2 521	399
Premiebetalinger	4 808	17 672
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arbeidsgiveravgift	919	
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	49 103	-6 557
NETTO PENSJONSMIDLER 31.12.	**80 878**	**28 569**

KONSERN

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET	2024	2023
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	10 348	8 242
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	1 459	1 162
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	40 361	34 876
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-43 889	-36 769
Administrasjonskostnader	3 890	13 295
Medlemsinnskudd	-75 000	-73
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	**12 094**	**20 732**
Egenandel - personaltrekk	-1 734	-
ÅRETS PENSJONSKOSTNAD (- INNTEKT)	**10 360**	**20 732**

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I KONSERNREGNSKAPET		
Brutto pensjonsforpliktelse	-1 251 838	-1 330 592
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 693 488	1 398 428
Netto pensjonsforpliktelse	**441 649**	**67 836**
Arbeidsgiveravgift	-	-4 947
NETTO PENSJONSMIDLER 31.12.	**441 649**	**72 782**

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I KONSERNREGNSKAPET		
Netto pensjonsforpliktelse 01.01.	72 782	37 773
Flyttet premiefond	-	-14 035
Resultatført pensjonskostnad	-12 094	-9 349
Utbetalt pensjon over drift	919	
Premiebetalinger	38 260	94 317
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	341 783	-35 922
NETTO PENSJONSMIDLER 31.12.	**441 649**	**72 782**

NOTE 7
IMMATERIELLE EIENDELER

KONSERN	Rettigheter og konsesjoner	Utvikling og IT-systemer	Goodwill	Total
Anskaffelseskost 01.01.	5 082 864	58 134	66 765	5 207 764
Årets avgang	-	-9 274	-	-9 274
Årets tilgang	736 656	-	216 694	953 350
Anskaffelseskost 31.12.	5 819 520	48 860	283 459	6 151 840
Akk. avskrivninger	-6 945	-46 591	-59 415	-112 951
Bokført verdi	5 812 575	2 269	224 044	6 038 888
Årets avskrivninger	6 876	6 463	16 063	29 402
Årets nedskrivninger	-	1 319	-	1 319
Avskrivningstid i år	IA	5	5	

Konsernets goodwill er knyttet til kjøp av omsetningsvirksomheten fra Skånevik Ølen Kraftlag i 2017, omsetningsvirksomheten fra Suldal Elverk i 2019, omsetningsvirksomheten fra Fjelberg Kraftlag i 2020, omsetningsvirksomheten fra Odda Kraft og Hardangernett AS i 2022, samt oppkjøp av Midtfjellet Vindpark AS i 2024.

NOTE 8
VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAP	Transport-midler, maskiner, utstyr etc.	Fiber, teleanlegg etc.	Produk-sjons-anlegg	Overførings-nett, anlegg etc.	Eien-dommer	Anlegg under utførelse	Total
Anskaffelseskost 01.01.	**94 962**	**-**	**-**	**-**	**155 425**	**8 066**	**258 453**
Årets avgang	-670	-	-	-	-		-
Årets tilgang	3 613	-	-	-	210	7 665	11 488
Anskaffelseskost 31.12.	**97 905**	**-**	**-**	**-**	**155 635**	**15 731**	**269 271**
Akk. avskrivninger	-78 434	-	-	-	-56 753	-	-135 187
Bokført verdi	**19 471**	**-**	**-**	**-**	**98 882**	**15 731**	**134 084**
Årets avskrivning	6 499	-	-	-	3 698	-	10 197
Avskrivingstid i år	3-12				10-∞		

KONSERN	Transport-midler, maskiner, utstyr etc.	Fiber, teleanlegg etc.	Produk-sjons-anlegg	Overførings-nett, anlegg etc.	Eien-dommer	Anlegg under utførelse	Total
Anskaffelseskost 01.01.	**430 756**	**2 534 802**	**1 764 051**	**5 280 960**	**576 287**	**1 295 240**	**11 882 097**
Årets avgang	-16 230	-	-	-	-8 773	-	-25 003
Andre endringer	-	-	-	-	-	2 681	2 681
Årets tilgang	69 047	147 724	2 057 731	775 907	47 681	-614 582	2 483 508
Anskaffelseskost 31.12.	**483 573**	**2 682 526**	**3 821 782**	**6 056 867**	**615 195**	**683 339**	**14 343 283**
Akk. avskrivninger	-298 000	-1 107 540	-419 948	-1 771 959	-179 285	-	-3 776 732
Bokført verdi	**185 573**	**1 574 986**	**3 401 834**	**4 284 908**	**435 910**	**683 339**	**10 566 549**
Årets avskrivning	38 973	118 779	85 616	160 780	12 832	-	416 980
Avskrivingstid i år	3-12	3-12	25-75	5-50	10-∞		

Årets tilganger inkluderer driftsmidler fra oppkjøp av Midtfjellet Vindpark AS i 2024.

NOTE 9
POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2024	2023
Inntekt på investering i datterselskap	548 739	716 532
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	-	2 395
SUM INNTEKT PÅ INVESTERING I DATTER- OG TILKNYTTEDE SELSKAP	**548 739**	**718 927**

Renteinntekt fra selskap i samme konsern	177 530	131 097
Rente-/finansinntekter	4 267	2 693
Rentekostnad til selskap i samme konsern	1 651	2 057
SUM FINANSINNTEKTER	**183 448**	**135 847**

Renter eierkommuner	11 287	9 761
Rente-/finanskostnader	153 812	144 796
SUM FINANSKOSTNADER	**165 098**	**154 557**

KONSERN	2024	2023
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	-49 519	65 427
SUM INNTEKT PÅ INVESTERING I DATTER- OG TILKNYTTEDE SELSKAP	**-49 519**	**65 427**

Rente-finansinntekter	72 992	109 845
Netto gevinst salg av aksjer	-	1 497
SUM FINANSINNTEKTER	**72 992**	**111 342**

Nedskrivning aksjer	-	9 797
Renter eierkommuner	11 287	11 678
Rente-/finanskostnader	193 422	116 094
SUM FINANSKOSTNADER	**204 709**	**137 569**

NOTE 10
SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT	SELSKAP		KONSERN	
BETALBAR SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT	**2023**	**2024**	**2024**	**2023**
Årets resultat før skatt	686 530	551 633	1 533 589	2 213 730
Permanente forskjeller	24 140	1 950	4 811	26 698
Ikke skattepliktige inntekter datter- og tilknyttede selskap	-658 927	-398 739	49 519	-65 520
Utbytte med 3 % tilbakeføring	-	7 162	-26 966	-
Avgift kraftproduksjon				109 679
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	-	-	-60	-72 540
Avgitt konsernbidrag	-	-	-600 000	-
Anvendelse av fremførbart underskudd	-	-	-8 892	4 132
Endring i midlertidige forskjeller	-18 204	-1 847	-39 884	-70 731
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	33 539	160 160	912 117	2 145 447
BEREGNET BETALBAR ALMINNELIG INNTEKTSSKATT	**7 379**	**35 235**	**224 216**	**471 998**

SKATTEKOSTNAD PÅ ALMINNELIG INNTEKT				
Betalbar skatt ordinær inntekt	7 379	35 235	224 216	483 379
Endring utsatt skatt / skattefordel	4 005	406	119 190	3 998
For lite avsatt skatt tidligere år / andre justeringer	-	-	-188	323
SKATTEKOSTNAD ALMINNELIG INNTEKT	**11 384**	**35 641**	**343 218**	**487 701**
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	1,7 %	6,5 %	22,4 %	22,0 %

SKATTEEFFEKT I ALMINNELIG INNTEKT AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER				
Anleggsmidler	-7 928	-8 827	2 196 366	250 159
Varebeholdning	-	-	-2 930	-1 623
Fordringer	-10 000	-10 000	-9 307	-29 603
Gevinst- og tapskonto	2 236	1 776	62 257	79 022
Pensjoner	28 569	80 878	441 024	72 782
Avsetninger og periodiseringer	-	0	53 415	127 136
Sum midlertidige forskjeller	12 877	63 827	2 740 825	497 874
Underskudd til fremføring	-	-	-292 611	-233 770
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	12 877	63 827	2 448 214	264 104
Netto utsatt skatt (skattefordel)	2 833	14 042	538 607	58 103
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	-	-	-	-
NETTO UTSATT SKATT (FORDEL) I BALANSEN FRA ALMINNELIG INNTEKT	**2 833**	**14 042**	**538 607**	**58 103**

GRUNNRENTESKATT VANNKRAFT	KONSERN	
BETALBAR GRUNNRENTESKATT	**2024**	**2023**
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	1 540 444	1 934 881
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-129 598	-96 707
Eiendomsskatt og konsesjonsavgift	-58 997	-58 056
Direkte fradragsførte investeringer	-97 006	-64 770
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-49 077	-44 459
Årets friinntekt	-52 474	-47 868
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-518	-597
Alminnelig skatt	-286 089	-381 887
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	866 684	1 240 536
BEREGNET BETALBAR GRUNNRENTESKATT	**500 077**	**715 789**

Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Endring i utsatt grunnrenteskatt	67 108	41 149
Andre korrigeringer	-405	4 457
GRUNNRENTESKATTEKOSTNAD	**566 780**	**761 395**

SKATTEEFFEKT I GRUNNRENTESKATT AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER		
Anleggsmidler	171 271	50 069
Fremtidig fradrag allminnelig skatt	63 688	70 410
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-2 038	-3 894
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	232 921	116 585
NETTO UTSATT SKATT (FORDEL) I BALANSEN	**134 395**	**67 270**

GRUNNRENTESKATT VINDKRAFT

ÅRETS GRUNNRENTESKATT - VIND	I eiertid	Totalt i 2024
Driftsresultat før avskrivninger	24 474	64 986
Ikke fradragsberettigte kostnader	4 893	19 129
Skattemessige avskrivninger grunnrente	-27 350	-109 399
Fradrag allminnelig skatt på grunnrenteskattepliktig resultat	-4 434	-10 399
Friinntekt	-4 611	-19 697
Direkte fradragsførte investeringer	17	-9
GRUNNRENTEINNTEKT	**-7 011**	**-55 389**
Endring i fremførbar grunnrenteinntekt	-2 247	-17 753
Negativ grunnrente avregnet i produksjonsavgift	-2 926	-9 399
Rente på fremførbar grunnrente	-145	-210
Endring i fremførbar grunnrenteinntekt	-5 318	-27 362
Utsatt grunnrenteskatt før sekvensiell effekt	2 620	55 932
Utsatt grunnrenteskatt - sekvensiell effekt	1 279	5 116
SUM KOSTNAD GRUNNRENTE VIND	**-1 419**	**33 686**

MIDLERTIDIGE FORSKJELLER GRUNNRENTESKATT VIND	2024	Inngående balanse 2024
Anleggsmidler inklusive oppjustering	223 728	180 877
Fremtidig fradrag allminnelig skatt	72 550	-
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-55 389	-
SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	**240 889**	**180 877**
Utsatt skatt på anleggsmidler før sekvensiell effekt	55 932	45 219
Utsatt skatt på anleggsmidler - sekvensiell effekt	5 116	-
Fremførbar negativ grunnrente	-27 362	
GRUNNLAG UTSATT SKATTEFORDEL GRUNNRENTESKATT	**33 686**	**45 219**
Utsatt skatt på merverdi	271 538	
BOKFØRT UTSATT SKATTEFORDEL GRUNNRENTESKATT	**305 224**	**45 219**

OPPSUMMERING/TOTALT	SELSKAP		KONSERN	
TOTAL BETALBAR ALMINNELIG- OG GRUNNRENTESKATT	**2023**	**2024**	**2024**	**2023**
Betalbar alminnelig skatt	7 379	35 235	224 216	483 379
Betalbar grunnrenteskatt	-	-	500 077	715 789
Andre korrigeringer		2 533	-2 406	-128 494
SUM BETALBAR SKATT I BALANSEN	**7 379**	**37 768**	**721 888**	**1 070 676**

Prinsippendring for sikringsbokføring medfører økt betalbar skatt med kr 2 533'. Prinsippendringen er ført over egenkapitalen.

TOTAL SKATTEKOSTNAD ALMINNELIG- OG GRUNNRENTESKATT				
Skattekostnad alminnelig inntekt	11 384	35 641	343 218	487 701
Skattekostnad grunnrenteskatt	-	-	566 780	761 395
SUM SKATTEKOSTNAD I RESULTATREGNSKAPET	**11 384**	**35 641**	**909 998**	**1 249 096**
Effektiv skattesats av resultat før skatt	1,7 %	6,5 %	59,3 %	56,4 %

TOTAL UTSATT SKATT ALMINNELIG- OG GRUNNRENTESKATT				
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	2 833	14 042	538 607	58 103
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-	-	134 395	67 270
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind			33 686	
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind - merverdi	-	-	271 538	-
SUM UTSATT SKATT (FORDEL) I BALANSEN	**2 833**	**14 042**	**978 227**	**125 372**

NOTE 11
EGENKAPITAL

SELSKAP	Aksjekapital	Overkursfond / annen innskutt egenkapital	Egne aksjer	Vurderings-forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.	260 600	1 593 537	-1 753	560 611	671 318	3 084 313
Estimatavvik knyttet til pensjonsmidler					38 300	38 300
Andre justeringer*					8 981	8 981
Årets resultat					515 992	515 992
Avsatt utbytte					-460 000	-460 000
Egenkapital 31.12.	**260 600**	**1 593 537**	**-1 753**	**560 611**	**774 590**	**3 187 585**

* Knytter seg til prinsippendring for sikringsbokføring.

KONSERN	Aksjekapital	Overkursfond / annen innskutt egenkapital	Egne aksjer	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.	260 600	1 593 537	-1 753	5 934 176	3 000 336	10 786 896
Korrigering fra tidligere år				394	-408	-15
Omregningsdifferanser				8 490		8 489
Estimatavvik knyttet til pensjonsmidler				252 437	14 154	266 591
Andre justeringer*				8 981		8 981
Minoritetens andel av kapital-forhøyelse i datterselskap					60 703	60 703
Årets resultat				456 103	167 488	623 591
Avsatt utbytte				-460 000	-104 820	-564 820
Egenkapital 31.12.	**260 600**	**1 593 537**	**-1 753**	**6 200 579**	**3 137 454**	**11 190 415**

* Aktuelle føringer knytter seg til prinsippendring for sikringsbokføring.

NOTE 12
FORDRINGER

SELSKAP

LÅN TIL FORETAK I SAMME KONSERN	2024	2023
Utlån til datterselskap og tilknyttet selskap	3 311 857	2 838 062
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 000
SUM	**3 326 857**	**2 853 062**

KORTSIKTIGE FORDRINGER		
Kundefordringer	737	1 909
Mottatt konsernbidrag	310 000	60 000
Mellomværende til selskap i samme konsern	312 650	502 945
Forskuddsbetalte kostnader / påløpte inntekter	679	1 452
Andre fordringer	11 907	12 087
SUM	**635 973**	**578 393**

KONSERN

LÅN TIL TILKNYTTEDE SELSKAP	2024	2023
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 000
Utlån til Saudafallene AS	-	26 454
Utlån til tilknyttede selskap fra SKL	79 838	20 000
Utlån til andre tilknyttede selskap	26 129	45 808
Andre utlån	-	1 333
SUM	**120 967**	**108 595**

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER		
Kundefordringer nedbetaling solcelle og elbillading	70 908	78 120
Andre langsiktige tilgodehavender	2 526	
SUM	**73 433**	**78 120**

KORTSIKTIGE FORDRINGER		
Kundefordringer	220 726	383 140
Forskuddsbetalte kostnader / påløpte inntekter	519 599	597 516
Finansielle omløpsmidler	26 410	56
SUM	**766 735**	**980 713**

NOTE 13
AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.M.

SELSKAP

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretnings-kontor	Kostpris	Balanseført verdi
Norwegian Offshore Wind AS (tidl. Marin Energy Testsenter AS)	9,9 %	Karmøy	747	-
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Atheno AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100 %	Haugesund	35 300	35 300
Øvrige	-		3	3
SUM			**36 500**	**35 753**

KONSERN

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretnings-kontor	Kostpris	Balanseført verdi
Norwegian Offshore Wind AS (tidl. Marin Energy Testsenter AS)	9,9 %	Karmøy	747	-
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Atheno AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100 %	Haugesund	35 300	35 300
Validér AS	12,1 %	Bergen	1 074	1 074
A/S Saudefaldene	15 %	Sauda	260 718	253 770
Vestavind Offshore AS	30 %	Bergen	32 400	-
Hardanger Kraft AS*	100 %	Odda	8 990	8 990
Greenstat ASA	0,3 %	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100 %	Stord	103	103
Øvrige	-		99	99
SUM			**340 182**	**300 087**

* Vurdert som uvesentlige og derfor ikke konsolidert inn i konsernregnskapet.

FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

Konsernet eier gjennom SKL hhv. 8,75 % og 2,54 % av Sima- og Ulla-Førre-kraftverkene sammen med Statkraft, Eviny og Statkraft, Lyse. Konsernets andel av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i konsernregnskapet. Produsert kraft, bortsett fra konsesjonskraft disponeres direkte. Delen som tilhører disse kraftverkene i resultatregnskapet utgjør:

	SIMA-VERKENE		ULLA-FØRRE-VERKENE	
	2024	2023	**2024**	2023
Driftsinntekt	**182 589**	257 849	**97 011**	107 895
Kraftkjøp og leie av anlegg	1 961	2 147	1 700	194
Ordinære avskrivninger	4 232	2 043	3 353	3 977
Andre driftskostnader	24 353	26 553	16 683	11 177
Avgift på kraftproduksjon	-	11 601	-	6 442
Sum driftskostnader	**30 546**	42 344	**21 736**	21 790
Driftsresultat	**152 043**	215 505	**75 275**	86 105
Skattekostnad på ordinært resultat	111 824	128 338	47 911	51 710
Årsresultat	**40 219**	87 167	**27 364**	34 395

NOTE 14
VARER

KONSERN

SPESIFIKASJON AV VARELAGER	**2024**	2023
Driftsmateriell og reservedeler	47 443	59 817
SUM VARELAGER I BALANSEN	**47 443**	59 817
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	50 374	61 440
Ukuransnedskrivning	-2 930	-1 623
SUM	**47 443**	59 817

NOTE 15

BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 943	3 718
TOTALT	**3 943**	**3 718**

Ubenyttede trekkrettigheter	1 022 716	981 143
TOTALT	**1 022 716**	**981 143**

Av bankinnskudd utgjør kr 3 663' bunde midler knyttet til skattetrekk.

Haugaland Kraft AS inngår i konsernkontoordning med datterselskapene i konsernet. Selskapene er solidarisk ansvarlige for denne. Datterselskapenes innestående på konsernkontoordningen er klassifisert som gjeld, og utgjør per 31.12. kr 1 246 538'. Datterselskapenes trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som fordring, og utgjør per 31.12. kr 307 789'.

KONSERN	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende	448 554	477 459
TOTALT	**448 554**	**477 459**

Ubenyttede trekkrettigheter	1 022 716	981 143
TOTALT	**1 022 716**	**981 143**

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr 122 953', spesifisert som følger:

Pantsatt konto i DNB for handel i regulerkraftmarkedet. Det er eSett Oy som administrerer regulerkraftmarkedet og som følgelig har rett til beholdning på pantsatt konto, hvis situasjonen skulle tilsi det. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr. 31.12. kr 43 125'.

Haugaland Kraft har pantsatte konti hos Nasdaq OMX Stocholm AB for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor Nasdaq OMX Commodities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd var pr. 31.12. kr 61 420'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas markedene administrert av Nord Pool Spot med kr 627' per 31.12.

Innestående på skattetrekkskonto pr. 31.12. er kr 17 782'. SKL har i tilegg stilt en bankgaranti på kr 6 000' til dekning av skattetrekksmidler.

NOTE 16
AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12.	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	521 199 163	0,50	260 600
SUM	**521 199 163**	**0,50**	**260 600**

EIERSTRUKTUR

SELSKAPETS AKSJONÆRER PR. 31.12.	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	180 968 850	34,72 %	34,96 %
Haugesund kommune	129 027 315	24,76 %	24,92 %
Finnås Kraftlag SA	49 695 686	9,53 %	9,60 %
Tysvær kommune	39 551 725	7,59 %	7,64 %
Vindafjord kommune	27 645 703	5,30 %	5,34 %
Sveio kommune	20 381 332	3,91 %	3,94 %
Skånevik Ølen Kraftlag AS	19 904 301	3,82 %	3,84 %
Haugaland Kraft AS (egne aksjer)	3 505 319	0,67 %	
Fitjar Kraftlag SA	18 738 482	3,60 %	3,62 %
Suldal kommune	14 504 476	2,78 %	2,80 %
Ullensvang kommune	11 466 381	2,20 %	2,21 %
Bømlo kommune	1 042 399	0,20 %	0,20 %
Fitjar kommune	1 042 399	0,20 %	0,20 %
Etne kommune	1 042 398	0,20 %	0,20 %
Sauda kommune	1 042 398	0,20 %	0,20 %
Utsira kommune	1 640 000	0,31 %	0,32 %
TOTALT ANTALL AKSJER	**521 199 163**	**100 %**	**100 %**

NOTE 17
LANGSIKTIGE LÅN, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

SELSKAP

GJELD SOM FORFALLER MER ENN 5 ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS SLUTT	2024	2023
Ansvarlig lån til eierkommune	163 244	172 847

Lånet nedbetales lineært over en periode på 20 år, med siste avdrag i 2042.

SERTIFIKAT- OG OBLIGASJONSLÅN	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	600 000	30.03.2026
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
SUM	**2 200 000**	

KONSERN

GJELD SOM FORFALLER MER ENN 5 ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS SLUTT	Avdragsstruktur	2024	2023
Ansvarlige lån	20 år, lineært	190 796	208 190
Lån fra kredittinstitusjon	12 år, annuitet	342 636	-
Lån fra kredittinstitusjon	25 år, lineært	172 125	180 225

SERTIFIKAT- OG OBLIGASJONSLÅN	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	600 000	30.03.2026
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	300 000	18.06.2025
Obligasjonslån	300 000	30.03.2026
Obligasjonslån	500 000	04.12.2029
SUM	**3 300 000**	

GARANTIANSVAR	Utsteder	
EDF - Deep Wind Offshore AS*	Haugaland Kraft AS	28 308
EDF - Deep Wind Offshore AS*	Sunnhordland kraftlag AS	28 308
Nord Pool Spot AS	Sunnhordland kraftlag AS	10 000
Esett	Sunnhordland kraftlag AS	7 000
Bankgaranti til dekning for skattetrekkskrav	Sunnhordland kraftlag AS	6 000
Statens vegvesen	Sunnhordland kraftlag AS	75
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	Sunnhordland kraftlag AS	2 500
SUM GARANTIANSVAR		**82 191**

* Garantibeløp omregnet fra euro med sluttkurs 31.12.2024. Sikret valutabeløp er EUR 2 400'.

SIKRINGSOBJEKT	Sikrings-instrument	Bokført verdi av sikrings-objekt	Virkelig verdi av sikrings-instrument	Type sikring	Mottaker	Betaler	Varighet	Fastrente
Obligasjonslån	Rente-bytteavtale	400 000	-11 253	Virkelig verdi	fast	flytende	18.01.2027	2,48 %
Obligasjonslån	Rente-bytteavtale	400 000	14 327	Virkelig verdi	fast	flytende	05.03.2029	5,07 %
Obligasjonslån	Rente-bytteavtale	300 000	31 200	Kontant-strøm	flytende	fast	29.08.2029	1,57 %
Lån fra kreditt-institusjon	Rente-bytteavtale	342 636	26 300	Kontant-strøm	flytende	fast	01.09.2036	2,54 %

Konsernet anvender sikringsbokføring iht. NRS 18 Finansielle eiendeler og forpliktelser, og balanseører dermed ikke virkelig verdi av rentebytte-avtalene. Unntak gjøres i oppkjøpstilfeller der virkelig verdi av rentebytteavtalen har inngått som en del av allokering av kjøpspris. I 2024 utgjør dette kr 26,3 mill.

Periodens resultat påvirkes ikke av utvikling av virkelig verdi i sikringsinstrumentet, men avtalene har en effekt på årets rentekostnader ved at rente-vilkår fra underliggende sikringsobjekt erstattes med vilkår fra sikringsinstrument.

HAUGESUND 17. MARS 2025

DOKUMENTET ER SIGNERT ELEKTRONISK

Petter Steen jr.
Styrets leder

Inghild Dorthea Storesund
Styrets nestleder

Knut Barland
Styremedlem

Geir Malvin Bårdsen
Ansattvalgt styremedlem

Annette Jensen
Ansattvalgt styremedlem

Hans Petter Nesse
Styremedlem

Maria Oftedal
Styremedlem

Olav Sølvberg
Ansattvalgt styremedlem

Pablo Alberto Barrera Lopez
Konsernsjef

REVISORS BERETNING

Deloitte.

Deloitte AS
Sundgaten 119
Postboks 528
NO-5501 Haugesund
Norway

+47 52 70 25 40
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon
Vi har revidert årsregnskapet for Haugaland Kraft AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, 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 2024, 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 rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 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 rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 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.

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

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 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

Deloitte.

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

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.

Deloitte.

- 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.

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.

Haugesund, 26. mars 2025
Deloitte AS

Knut-Terje Fagerland
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Uavhengig revisors beretning

Name	Date
Fagerland, Knut Terje	2025-03-26

Identification

bankID Fagerland, Knut Terje

SIGNICAT
This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))

HAUGALAND KRAFT

HKRAFT.NO