



ÅRSRAPPORT 2023

Haugaland Kraft



INNHold

Forord: Store investeringer for framtiden	04
Nøkkeltall	08
English summary - key figures	09
Konsernledelsen	11
Konsernstyret	12
Styrets årsberetning	14
Sentrale aktiviteter og hendelser i 2023	22
Haugaland Kraft Energi	22
Haugaland Kraft Fiber og Afiber	24
Fagne	26
Endra	28
Sunnhordland Kraftlag	30
Deep Wind Offshore	32
Havnekraft	34
Slik jobber vi for økt bærekraft	36
Klimaregnskap	37
Likestilling, inkludering og mangfold	38
Verdien av en mangfoldig og inkluderende bedriftskultur	40
HK Kundefordel til fordel for flere	41
Resultatregnskap	43
Balanse	44
Kontantstrømoppstilling	46
Noter til regnskapet	47
Note 1 - Regnskapsprinsipper	47
Note 2 - Salgsinntekter/segmenter	52
Note 3 - Mer-/mindreinntekt	53
Note 4 - Datterselskaper, tilknyttede selskaper m.m.	55
Note 5 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mv.	58
Note 6 - Pensjoner	59
Note 7 - Immaterielle eiendeler	62
Note 8 - Varige driftsmidler	62
Note 9 - Poster som er sammenslått	63
Note 10 - Skattekostnad - alminnelig inntektsskatt	64
Note 11 - Egenkapital	67
Note 12 - Fordringer	68
Note 13 - Aksjer og andeler i andre foretak m.m.	69
Note 14 - Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	71
Note 15 - Aksjekapital, aksjonærinformasjon	72
Note 16 - Langsiktige lån, pantstillelser og garantier	73
Revisors beretning	75



«For å ta gode avgjørelser for fremtiden, er det viktig å kjenne fortiden»

FORORD AV KONSERNSJEF PABLO BARRERA

STORE INVESTERINGER FOR FRAMTIDEN

Dette kloke rådet fikk jeg fra min forgjenger i Haugaland Kraft. Historien vår former oss og legger premisser for framtidige retningsvalg. Kultur og erfaring, verdier og omstillingsevne utvikles med tidens tann og utgjør selve grunnsteinene i en virksomhet. I jubileumsåret 2023 har vi satt søkelyset på Haugaland Krafts historie for å minnes nettopp dette.

25 år har gått siden framsynte eiere av Karmsund Kraftlag og Haugesund Energi gikk sammen om å stifte Haugaland Kraft. Fusjonen fant sted i 1998 og skulle styrke konkurransevnen, kompetansen og kundefokuset, blant annet som følge av endrede rammevilkår for kraftbransjen. Tanken om å samle kreftene er like aktuell den dag i dag. Etter at Haugaland Kraft så dagens lys, har en rekke lokale nett-, fiber- og strømselskaper blitt en del av laget. Dette har bidratt sterkt til at konsernet nå er mer solid enn noensinne.

HØYE STRØMPRISER OG STORE PRISFORSKJELLER

I 2023 satte vi fart og iverksatte flere store investeringer for fremtiden. Resultatet ble historiens nest beste. Det gode resultatet skyldes i all hovedsak vedvarende høy strømpris i 2023, som resulterte i den nest høyeste årsprisen noensinne i vårt prisområde (NO2). Selv om snittprisen på i overkant av 90 øre/kWh er langt over det som har vært normalen, fikk vi heldigvis et stort prisfall fra ekstremåret 2022, da vi i gjennomsnitt betalte drøye 2 kroner per kilowatttime. Det er fortsatt store prisforskjeller mellom de ulike landsdelene i Norge. Strømselskapene har ingen mulighet til å påvirke kraftprisene direkte, men Haugaland Kraft jobber langs flere spor for å få strømprisene ned på et bærekraftig nivå og for å skape forutsigbarhet for våre kunder.

I fjor lanserte vi fastprisavtaler på strøm for bedriftskundene våre. Avtalene ble godt mottatt og er et viktig tilbud til næringsliv i regionen som av ulike årsaker ikke dekkes av tiltakspakken for strømintensiv næring. Vi tar også til orde for å «kjøre transmisjonsnett hardere» enn det vi gjør i dag, der vi de fleste dager i året har en unødvendig overkapasitet. På lengre sikt må det investeres i mer kraftproduksjon, og transmisjonsnettet må bygges ut i flaskehalsområdene.

JUBILEUMSMIDLER TIL BARN, UNGE OG FRIVILLIGHET

Vi er godt i gang med å levere på konsernstrategien og har stått last og brast ved vårt samfunnsansvar. I forbindelse med Haugaland Krafts 25-årsjubileum bevilget vi fem millioner kroner i ekstraordinære midler til lokalsamfunnene i regionen. Pengene ble øremerket medlemskontingent for barne- og ungdomsidrett, frivillige organisasjoner og frivillighets-sentraler i regionen. Totalt fikk over 50 ulike lokale organisasjoner og foreninger økonomisk støtte til sitt viktige arbeid for barn, unge, eldre og lavinntektsfamilier. Det handler om å gi tilbake til det flotte samfunnet vi er en del av, i en tid der mange står overfor vanskelige økonomiske prioriteringer.

Haugaland Kraft skal være en solid samarbeidspartner for regionen og ha en trygg og verdiskapende bedriftskultur der utenforskap og diskriminering aktivt motarbeides. Derfor er vi stolte over å være lokal hovedsamarbeidspartner til paraidrettsstjernen Jesper Saltvik Pedersen fra Karmøy. I tillegg til å være en alpinist i verdensklasse, brenner Jesper for at mennesker med funksjonsnedsettelse skal føle seg hjemme i idretten og ha like muligheter som funksjonsfriske både i og utenfor idrettsverden. For oss har det en stor verdi å kunne støtte ildsjeler som Jesper i kampen for et mer inkluderende samfunn – og i jakten på nye medaljer.

HJERTE FOR INKLUDERING OG HMS I RYGGMARGEN

Vi er også stolte over jobben vi gjør på hjemmebane. Vi jobber systematisk med å bli en mer inkluderende arbeidsplass og hadde i fjor psykisk helse på agendaen. Koronapandemien har satt sine spor og gjort oss mer sårbar for utenforskap og psykiske helseplager. Vi er derfor glade for å se så stor framgang på området som gjelder psykologisk trygghet og ledelse i siste medarbeiderundersøkelse. Generelt gjør vi et be-

tydelig hopp i tilfredsheten med arbeidsmiljøet. Her er det på sin plass å berømme alle ansatte i konsernet som tar så godt vare på hverandre og alltid er på hils. Vi tar med oss den varme «hei-kulturen» inn i 2024 og bygger videre på den. Ved å bry oss, forebygger vi utrygghet, ensomhet og utenforskap.

Vi har også et stort hjerte for personer som av ulike årsaker har falt utenfor arbeidslivet. I godt samarbeid med Nav tar vi inn praksiskandidater i arbeidstrening hos oss. Disse er ofte kyndige mennesker med høy arbeidsmoral som gjør en utmerket jobb, når vi bare er villige til å lytte, tilrettelegge og veilede. Vi bidrar også i utdanningen av framtidens fagarbeidere og hadde totalt 44 lærlinger og praksiskandidater i arbeid hos oss i løpet av 2023. Dette er givende og lærerikt for oss og en viktig del av vårt samfunnsansvar.

HMS har fremdeles øverste prioritet i Haugaland Kraft, og i fjor la vi ned en ekstra innsats for å forebygge fysiske ulykker, etter at vi i 2022 så en foruroligende utvikling. Det er derfor en sann glede å se resultatet: tallet på fysiske ulykker ble halvert i 2023 i forhold til året før! Ved å styrke oss på områder som opplæring, risikovurdering og generell bevisstgjøring har vi klart å snu trenden. Dette viser at systematisk arbeid gir resultater. Vi skal aldri ta sikkerheten og tryggheten til de ansatte for gitt, særlig ikke når tempoet er høyt og kompleksiteten øker. Vi jobber hver eneste dag for at en sterk sikkerhetskultur skal sitte i ryggmargen til de ansatte.

KONSESJONSPROSESSENE TRENGER ET KVANTESPRANG

Vi lever i en stadig mer usikker verden. Foruten de mange og langvarige konsekvensene av en alvorlig pandemi, måtte vi i 2023 forholde oss til krigføring i Europa og i Midtøsten, kraftunderskudd i Europa, en global klimakrise, inflasjon og dyrtid – for å nevne noe. Omgivelsene er mer omskiftelige enn på lenge. Det som er helt sikkert, er at vi trenger mer kraft, mer nett og mer energieffektivisering.

Den lokale kraftproduksjonen må økes betydelig for å unngå kraftunderskudd og vedvarende høye strømpriser i Sør-Norge. Omfattende utbygging og oppgraderinger av strømmettet blir også avgjørende for å imøtekomme dagens og framtidens kraftbehov. Ved utgangen av 2023 var det meldt inn et samlet behov i Haugalands- og Sunnhordlandsregionen på over 500 MW. Evnen og viljen til å investere i produk-

sjon og infrastruktur er der, men konsesjonsprosene utgjør en betydelig flaskehals. Her trengs det intet mindre enn et kvantesprang. Som søker må vi selvsagt gjøre det vi kan for å optimalisere egen arbeidsflyt knyttet til konsesjonssøknadene, men for å komme i mål er det helt avgjørende at sentrale myndigheter effektiviserer og digitaliserer sine saksbehandlingsprosesser.

Det bør blant annet etableres et hurtigspor for NVEs behandling av konsesjonssøknader for solkraftutbygging i grå arealer med lavt konfliktnivå, som HIM sitt tidligere avfallsdeponi på Toraneset i Vindafjord er et godt eksempel på. Drøyt ett år etter at vi etablerte Endra, leverte solkraftselskapet i 2023 sin første konsesjonssøknad for utbygging av en solpark på nettopp deponiet på Toraneset. Selskapet har generelt hatt en god utvikling. I fjor inngikk Endra en rekke intensjonsavtaler på arealer i regionen og ble partner i et Enova-støttet prosjekt som tester flytende solcelleanlegg i Haugaland Næringspark i Tysvær. De flytende solcellene skal blant annet forsyne ladestasjoner for tungtransport i parken. Endra utmerker seg også utenfor regionens grenser og vant i november en anbudskonkurranse for solkraftutbygging på Østlandet.

HAVVIND BLIR VIKTIG

På litt lengre sikt vil havvind bli et viktig bidrag til å avhjelpe den stadig mer anstrengte kraftsituasjonen i vår del av landet. Beklageligvis ble søknadsfristen for Utsira Nord-feltet nok en gang utsatt på ubestemt tid på grunn av usikkerhet rundt statsstøttereguleringen. Det haster å få tildelt de tre prosjektområdene utenfor Utsira, ikke bare fordi vi trenger strømmen så fort det lar seg gjøre, men også fordi flytende havvind er den teknologien der norske aktører i utgangspunktet kan få størst konkurransefortrinn.

I påvente av en ny søknadsfrist for Utsira Nord har havvindkonsortiet Deep Wind Offshore (DWO) god driv utenlands, med prosjekter både i Sør-Korea og i Sverige. Haugaland Kraft er medeier i det lokalt forankrede selskapet, og i 2023 kom britiske Octopus Energy også inn på eiersiden. Den nye finansielle investoren vil gi DWO tyngde til å akselerere den internasjonale ekspansjonen og styrke de norske prosjektene.

SKATTEØKNING BØR REVERSERES

Et økende innslag av uregulerbar kraftproduksjon som vindkraft og solkraft, stiller stadig større krav til tilgjengelig fleksibilitet i kraftsystemet. Effektoppgraderinger i vannkraftverkene er et tiltak som vil styrke fleksibiliteten og bidra til å opprettholde balansen i kraftsystemet. Kraftproduksjon har imidlertid lange investeringshorisonter og er avhengig av stabile, forutsigbare rammevilkår. Dette var et sentralt tema da vi i januar i fjor hadde gleden av å ta med næringsminister Jan Christian Vestre inn til Sunnhordland Kraftlag sitt nye kraftverk i Etne – det største vannkraftverket som på dette tidspunktet var under bygging i Norge.

Det var til stor lettelse for kraftprodusentene, da regjeringen omsider valgte å gå bort fra det såkalte høyprisbidraget som ble innført på vann- og vindkraft i 2022. Med det har bransjen fått tilbake et viktig incentiv til å investere i kritiske effektoppgraderinger i vannkraftverkene. Like fullt er det beklagelig at økningen i grunnrenteskatten har blitt stående. Økningen fra 37 til 45 prosent grunnrenteskatt på vannkraft kom uten at bransjen ble hørt i prosessen. Dette er en ekstrabeskatning som reduserer vår investeringsevne, i en tid der samfunnet skriker etter mer grønn energi. Høyere beskatning betyr i praksis store overføringer fra kommunene til staten, i en tid der våre kommunale eiere trenger utbyttet som mest. Regjeringen bør snarlig ta inn over seg de utilsiktede konsekvensene og reversere skatteøkningen – helt eller delvis.

MÅ VURDERE ALLE KILDER TIL GRØNN KRAFTPRODUKSJON

Selv med planer om solparker, havvind og oppgraderinger av vannkraftverkene styrer vi mot et kraftunderskudd i løpet av få år. Antall forespørsler til Fagne og Statnett om å koble seg til strømmettet eller øke effekten har steget dramatisk. Norge og Haugalandet satser tungt på nye, grønne industrietableringer, og det jobbes med å elektrifisere etablert industri og næringer med høye klimautslipp.

For å lykkes med denne grønne omstillingen, må vi i årene som kommer utforske mulighetene for å øke kraftproduksjonen ytterligere i regionen. Det trengs åpenhet for et mangfold av kilder og teknologier til fornybar kraftproduksjon. Ved å utnytte de naturgitte egenskapene og klimatiske forholdene som regionen

vår besitter, kombinert med ny teknologi og kunnskap, kan vi komme langt. Det handler om å spille på lag med ressursene og tenke langsiktig.

REKORDSTORE INVESTERINGER I STRØMNETTET

Omleggingen til et grønnere samfunn krever også store investeringer i strømmettet. I 2023 bygget og oppgraderte Fagne nettet i regionen for nærmest 760 millioner kroner. Byggingen av en 36 kilometer lang 132 kV-kraftlinje i Vindafjord og Tysvær er det største linjeprojektet i regi av Fagne noensinne. Den nye ledningen vil både bidra til å styrke forsyningsikkerheten til Haugalandet på lang sikt og til å øke overføringskapasiteten på strekningen som følge av ny kraftproduksjon i Etne. Ny sjøkabel til Bømlo og styrking av regionalnettet i Odda er andre eksempler på store og viktige utbyggingsprosjekter som hadde god framdrift i 2023.

Høsten 2023 kom gladmeldingen om at Statnett får konsesjon til å bygge en ny 420 kV-kraftlinje mellom Blåfalli i Kvinnherad og Gismarvik i Tysvær. Den etterlengtede linjen kommer etter langvarig påtrykk fra en samlet region. Den vil imøtekomme behovet for mer kraft og tilrettelegge for grønn næringsutvikling på Haugalandet og i Sunnhordland i mange år framover. Blåfalli-Gismarvik blir eksempelvis avgjørende for ilandføring av kraften fra Utsira Nord, for større etableringer i Haugaland Næringspark og for kapasitetsutvidelser i den etablerte industrien på Haugalandet.

SUKSESS MED VARMEPUMPER OG SOLCELLER

Mer kraft og mer nett er tiltak som vil bidra til å bedre kraftbalansen og strømprisene på lang sikt. På kort sikt må vi energieffektivisere og bli et smartere samfunn. Strømselskapet vårt Haugaland Kraft Energi har som mål å selge mindre strøm til flere kunder. Vi tilbyr innsikt, smarte verktøy og produkter som hjelper forbrukeren til å spare strøm. I fjor lanserte vi varmepumpe med rentefri nedbetaling over strømregningen. Tilbudet ble raskt en suksess og viser at det er stor interesse for å investere i energieffektiviserende tiltak. Selskapet har satset tungt på teknologisk kompetanse i løpet av de siste årene og utviklet brukervennlige verktøy og smart funksjonalitet som gjør det enklere å få kontroll over eget strømforbruk. Dette har blitt godt mottatt, og vi ser at stadig flere tar i bruk både Kraftpluggen, appen vår Mitt hjem og muligheten til smart elbillading.

I tillegg til å ha full kontroll over eget strømforbruk, ønsker stadig flere å produsere sin egen strøm, for eksempel ved hjelp av solceller. Haugaland Kraft Energi har derfor etablert en egen solcellesatsing rettet mot både privatmarkedet og bedrifter. I 2023 ferdigstilte vi distriktets største solcelleanlegg på Permanors fryselager i Haugesund. Vi er også stolte over å ha levert solceller til kommunehuset på Utsira, som er i ferd med å bli en øy selvforsynt med fornybar energi og et internasjonalt utstillingsvindu for smarte energiløsninger.

NORGES MEST FORNØYDE KUNDER - IGJEN!

Også fiberselskapet vårt har lagt et godt år bak seg. Altibox-partnerskapets bredbåndskunder ble nok en gang kåret til Norges mest fornøyde, blant annet på grunn av pålitelighet og god kundeservice. Vi tar nå steget inn i trådløse teknologier som skal komplimentere fiberen. Snart starter vi byggingen av Norges raskeste 5G-nett gjennom eierandeler i Tårnselskapet AS. Med 5G-nett vil vi kunne tilby høyhastighetsbredbånd i områder der fiber ikke er tilgjengelig. Dette er et viktig steg i å etablere ny samfunnskritisk infrastruktur for fremtiden og et mer bærekraftig samfunn.

I mai 2023 klippet Havnekraft, som vi er medeier i, snoren for et av Norges første landstrømanlegg. Anlegget i Haugesund tegnet seg da blant de 40 landstrømanleggene i verden som er etablert for cruiseskip. Totalt ble 19 cruiseskip koblet opp i fjor, og antallet forventes å øke kraftig i årene som kommer. Landstrøm reduserer miljøpåvirkningen fra cruisetrafikken, som bidrar til viktig lokal verdiskaping på Haugalandet.

HAR HISTORIEN MED OSS

Eksempelene på pionerarbeid er mange i løpet av Haugaland Krafts historie, og bærekraft har alltid vært en rød tråd i selskapets virke. Vi skjøtter samfunnskritisk infrastruktur, skaper viktige verdier for våre kommunale eiere, omstiller oss, tar samfunnsansvar og ser det store bildet. Dette har tjent både selskapet, eierne og regionen godt helt siden fusjonen i 1998. I dag bygger vi videre på den lagfølelsen og fremsynet som datidens eiere utviste og skal fortsette å være en lagspiller i den grønne omstillingen gjennom å gi kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn.

Pablo Barrera, konsernsjef

NØKKELTALL

(alle tall NOK 1 000)

KONSERN

HOVEDTALL	2023	2022
Driftsinntekter	4 181 983	7 077 918
Driftskostnader	2 007 453	2 054 099
Driftsresultat	2 174 530	5 023 819
Årsoverskudd	964 634	1 875 791
Investeringer	919 384	903 986
Totalkapital	16 041 547	18 252 071
Egenkapital	10 786 896	10 512 110
Arbeidskapital	-1 222 875	-1 072 661
Antall ansatte	576	553
Antall årsverk	507	477
FORHOLDSTALL		
RENTABILITET		
Netto driftsmargin	52,0 %	71,0 %
Resultatgrad	23,1 %	26,5 %
Totalrentabilitet	5,6 %	11,4 %
Egenkapitalrentabilitet	9,1 %	18,7 %
SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.		
Egenkapitalandel	67,2 %	57,6 %
Gjeldsbetalingssevne	0,55	0,90
Likviditetsgrad 1	0,55	0,80
Rentedekningsgrad	5,76	41,07
EBITDA/Netto rentebærende gjeld	1,16	-0,13

ENGLISH SUMMARY

COMPANY			GROUP	
2022	2023	INCOME STATEMENT (NOK 1.000)	2023	2022
188 145	195 337	Operating revenues	4 181 983	7 077 918
197 858	199 304	Operating expenses	1 615 134	1 685 141
-9 714	-3 967	Operating income before depreciation	2 566 849	5 392 777
9 976	9 719	Depreciation according to plan	392 318	368 958
-19 689	-13 686	Operating income after depreciation	2 174 530	5 023 819
918 728	700 217	Net financial income	39 200	9 394
899 039	686 530	Income before taxes and minority share	2 213 730	5 033 212
4 090	11 384	Taxes	1 249 096	3 157 421
894 949	675 147	Net income for the year	964 635	1 875 792

COMPANY			GROUP	
2022	2023	BALANCE SHEET (NOK 1.000)	2023	2022
5 165 057	6 298 578	Fixed assets	14 523 558	14 015 203
2 241 562	582 537	Current assets	1 517 989	4 236 868
7 406 619	6 881 115	Total assets	16 041 547	18 252 071
2 962 726	3 084 313	Shareholders' equity	10 786 896	10 512 110
1 596 102	1 575 680	Long-term liabilities	2 513 787	2 430 432
2 847 790	2 221 122	Current liabilities	2 740 864	5 309 529
7 406 619	6 881 115	Total liabilities and shareholders' equity	16 041 547	18 252 071



Foto: Haakon Nordvik

2023

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 & finans



**GUNN MARGARETH
LASSESEN**
Direktør
for kommunikasjon
og kundetjenester



**PER ARNE
RISANGER**
HR-direktør

2023

STYRET I HAUGALAND KRAFT



PETTER STEEN JR.

Styremedlem siden: 2002, styreleder siden 2016
Nåværende stilling: rådgiver i Sveio kommune
Tidligere erfaring: bystyremedlem og ordfører i Haugesund kommune
Utdannelse: adjunkt med opprykk
Andre styreverv: styreleder Helse Fonna HF, styremedlem Kommunalbanken AS, styremedlem Moster 2024 AS



INGHILD STORESUND

Styremedlem siden: 2018, styrets nestleder siden 2022
Nåværende stilling: direktør transportnett i Gassco AS
Tidligere erfaring: SVP Finance and improvement i Gassco AS, Business Unit Consultant i ExxonMobil
Utdannelse: master of science in reservoir engineering, sivilingeniør
Andre styreverv: styremedlem Haugaland Næringspark AS



MARTIN LAURHAMMER

Styremedlem siden: 2018
Nåværende stilling: privat næringsdrivende
Tidligere erfaring: teknisk sjef i Bømlo kommune, daglig leder i Caiano Eiendom AS
Utdannelse: ingeniør bygg/anlegg, bedriftsøkonomi
Andre styreverv: styreleder Lufthavndrift AS, styremedlem Moster Eiendom AS



MARIA OFTEDAL

Styremedlem siden: 2022
Nåværende stilling: advokat i Eikesdal Advokatfelleskap
Tidligere erfaring: innen ledelse, kontrakt og prosjektstyring fra offshore og landbasert industri
Utdannelse: master i rettsvitenskap, sivilingeniør i industriell økonomi



KNUT BARLAND

Styremedlem siden: 2022
Nåværende stilling: konsulent
Tidligere erfaring: Forsvaret, Equinor, kraftbransjen
Utdannelse: sivilingeniør
Andre styreverv: styremedlem/nestleder i Rauland Kraftforsyningslag SA



MERETE VÅRVIK MATRE

Styremedlem siden: 2020 (fast møtende vara)
Nåværende stilling: leder People & Community hos AutoStore AS
Tidligere erfaring: daglig leder i Medvind24 Næringshage, marketingsjef i Norengros Kjosavik AS
Utdannelse: bachelor i markedsføring, internasjonalisering og ledelse
Andre styreverv: styremedlem Åkrafjorden Oppleving AS



GEIR MALVIN BÅRDSSEN

Styremedlem siden: 2008
Nåværende stilling: leder for EL og IT Forbundet, praktisk planlegger i Fagne AS
Tidligere erfaring: energimontør
Utdannelse: energimontør
Andre styreverv: styreleder i EL og IT Klubb Haugaland Kraft/ Fagne



AGNES STAVLAND

Styremedlem siden: 2022
Nåværende stilling: ingeniør i Fagne AS
Tidligere erfaring: elektromontør, driftsingeniør, driftstekniker i Naturkraft AS
Utdannelse: teknisk fagskole (elkraftlinje)



VIDAR SAGEN-ROLAND

Styremedlem siden: 2022
Nåværende stilling: sivilingeniør i Fagne AS
Tidligere erfaring: Sunnhordland Kraftlag AS, prosjektleder i Siemens AS
Utdannelse: sivilingeniør i industriell økonomi

2023

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 AS er holdingselskapet i Haugaland Kraft-konsernet. Selskapet ble stiftet 1. juni 2015 som ledd i omorganiseringen til konsernstruktur i Haugaland Kraft. Utover å eie aksjer i datterselskapene leverer morselskapet felles-tjenester 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 framtidsrettet 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 kunde-fokusert, endringsvillig, pålitelig og tydelig.

Viktige hendelser

2023 har vært et nytt år preget av politisk uro, med Russlands krig i Ukraina og en pågående konflikt i Midtøsten, og med en vedvarende frykt for energimangel i Europa.

Selv om markedsprisen på vannkraft i Haugaland Krafts prisområde i Sør-Norge (NO2) har gått betydelig ned sammenlignet med 2022, har prisen fortsatt vært på et historisk høyt nivå gjennom året.

Regjeringens økning i grunnrenteskatten fra 37 til 45 prosent og innføringen av en ny høyprisavgift i 2022 påvirket konsernets utbytte og investeringsevne negativt i 2023. Fjerningen av høyprisbidraget fra 1. oktober 2023 vil slå tilsvarende positivt ut på investeringsviljen innen ny kraftproduksjon framover.

Konsernet investerte totalt 919 millioner kroner i 2023, fordelt på strømmnett, fiber og kraftproduksjon. Blant de største investeringsprosjektene i strømmnettet var utbygging av regionalnettet i Odda og Tyssedal, ny kraftlinje Ølen-Våg-Bratthammer og ny sjøkabel fra Stord til Bømlo.

Basert på 2022-regnskapet ble det i 2023 utbetalt et ordinært utbytte på 450 millioner kroner til eierne, samt et tilleggsutbytte på 150 millioner kroner, som ble utbetalt vinteren 2022/2023. Styret foreslår i 2023-regnskapet et utbytte på 501 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 3 054 GWh.

Driftssentralen har i 2023 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 prosent av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 307 MWh med en kostnad på 27,4 millioner kroner.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettoinntektene, samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten.

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 energi-relaterte produkter og tjenester. 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 2023 ble 90,4 øre/kWh, som er en nedgang på 128,1 øre/kWh fra året før.

I 2023 har selskapet fokusert på å kunne tilby kundene attraktive produkter til konkurransedyktige priser. Dette gjelder både for levering av strøm og også for øvrige produkter og tjenester, herunder varmepumpe, solcelleanlegg, elbilladesystemer, smart strømstyring og utebelysningsanlegg.

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 2023 fiber til 4 000 nye kunder. Ved utgangen av året hadde konsernet over 60 000 egne fiberkunder og inkludert partnere over 70 000 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.

ENDRA AS

Haugaland Kraft etablerte i 2022 selskapet Endra AS, som har ambisjon om å bli en ledende aktør som utvikler, bygger, eier og drifter solkraftverk. Selskapet skal bidra med ny og bærekraftig strømproduksjon i et marked som har behov for økt tilførsel av energi, i takt med økende elektrifisering.

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. Markedsområdet omfatter Norge og Norden, og det jobbes allerede med å utvikle spennende prosjekter både på Haugalandet og andre steder i Norge og Norden.

I 2023 vant Endra anbudet i Grue kommune som innebærer planlegging, bygging, drift og vedlikehold av nye Grunder solpark, som utgjør om lag 130 mål. Endra vil også utrede muligheten for utbygging av storskala solkraftverk på Bekka, som utgjør cirka 800-900 mål, samt kombinere solkraftverk med hydrogenproduksjon.

I tillegg har Endra i 2023 sendt sin første konsesjonsøknad til NVE. HIM Toraneset Solpark i Vindafjord kommune kan bli regionens første bakkemonterte solkraftverk i stor skala. Kraftverket skal settes opp på et nedlagt avfallsdeponi. Arealet er på ca. 3,8 hektar, og når solparken er ferdigstilt, vil den årlig kunne levere 2,5 GWh til kraftnettet.

SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS

Haugaland Kraft AS eier 59,7 prosent av Sunnhordland Kraftlag (SKL). Selskapet driver hovedsakelig innenfor produksjon og utvikling av fornybar vannkraft. Hoveddelen av produksjonen og driftsmiljøet 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 Litledalen og Hardeland kraftverk. I tillegg eier og drifter SKL Eikelandssosen kraftverk i Fusa, Rødne kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjoner 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 13 småkraftverk i egne selskaper og ti småkraftverk i tilknyttede selskaper.

Produksjonen i 2023 var på totalt 2 172 GWh i SKL. Det er 126 GWh eller 5,5 prosent lavere enn det som er regnet som middelproduksjon. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon på 99 GWh, mot middelproduksjon for anleggene på 153 GWh. Avviket mot middelproduksjon skyldes at et kraftverk er satt i drift i løpet av 2023 og har ikke hatt et fullt produksjonsår. Det har også vært lavere tilsig enn normalt i 2023.

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 ferdigstilte i 2023 bygging av et høyspent landstrømanlegg for cruiseskip på Haugesund Cruise Port på Garpeskjær, med en effekt på opptil 12,5 MVA. Gjennom denne og framtidige investeringer i slike anlegg har selskapet store vekstambisjoner i årene som kommer.

SAMARBEID MED KULTUR, IDRETT OG LOKALE FORENINGER

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett rettet mot barn og ungdom. I 2023 støttet konsernet over 150 lag, foreninger og arrangementer.

I forbindelse med Haugaland Krafts 25-årsjubileum ble det bevilget 5 millioner kroner for utdeling til

lokalsamfunnene i regionen. Totalt 54 idrettslag og foreninger fikk støtte til aktiviteter for barn, unge, eldre og lavinntektsfamilier, med mål om at flere skal føle tilhørighet og med mål om å hindre utenforskap. 1,5 millioner kroner gikk til frivillighetsentralene i regionen, som brukte midlene til mat, julegaver, klær m.m. i julehøytiden.

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, forsikringsselskaper, kunder og eiere. Bærekraftsforumets formål er å sikre høy kvalitet, kontinuerlig framdrift, godt samarbeid og effektiv ressursbruk.

Haugaland Kraft har kommuner som majoritetseiere, driver nettvirksomhet underlagt strenge konsesjonsvilkår og ivaretar viktige samfunnsoppgaver. Eierne er langsiktige i sitt eierskap og opptatt av å forvalte felleseierens 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 fortsatt 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 utvikle smarte løsninger for energi-effektivisering, gjennomføre framtidsrettede 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 mistenkt brudd på de etiske retningslinjene foreligger rutiner for varsling.

3. YTRE MILJØ

Produksjon av vannkraft har miljømessige fordeler framfor annen energiproduksjon. Utbygging og drift av vannkraftanlegg innebærer likevel inngrep i naturen, særlig i forbindelse med regulering og magasinering av vann. Haugaland Kraft er opptatt av å begrense de negative miljøkonsekvensene, blant annet gjennom tiltak i forbindelse med vassdrags- og konsesjonsvilkår.

Bygging og drift av overførings- og distribusjonsnett medfører også naturinngrep, som Haugaland Kraft er opptatt av å begrense. Fagne arbeider med å identifisere de beste alternativene til kreosotimpregnerte stolper og høyspentbrytere med SF₆-gass, som framover ikke skal brukes i nye anlegg av hensyn til helse og ytre miljø.

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.

For å kutte utslipp jobber Haugaland Kraft med utfasing av fossile kjøretøy. Andelen elektriske biler i konsernets bilpark er økende. Per 31. desember 2023 var andelen elektriske kjøretøy i konsernet 19 prosent, sammenlignet med 11 prosent i 2022. Andelen elektriske kjøretøy i morselskapet økte med 10 prosent og var 52 prosent i utgangen av 2023. Parallelt har konsernet fokus på energieffektiv kjøring og jobber for å minimere kjøring gjennom god logistikk og smarte digitale løsninger.

Les mer om Haugaland Krafts klimagassutslipp i klimaregnskapet i årsrapporten.

4. ARBEIDSMILJØ

Haugaland Kraft-konsernet hadde ved årsskiftet 576 ansatte med til sammen 507 årsverk. Gjennomsnittsalderen i konsernet var 42 år, 40 år for kvinner og 43 år for menn. Av disse utgjorde lærlinger 38 personer. I morselskapet var det ved årsskiftet 102 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet i 2023 var 4,1 prosent mot 4,4 prosent i 2022. Sykefraværet i morselskapet var 5,0 prosent mot 6,5 prosent i 2022. 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 avviksmeldinger. I 2023 er det registrert totalt 1545 avviksmeldinger, sammenlignet med 1 015 avviksmeldinger året før.

I 2023 hadde konsernet totalt 40 personskader på eget personell, mot 47 rapporterte skader i 2022. Rapporterte personskader omfatter førstehjelpsskader, skader som har medført medisinsk behandling og skader som medførte fravær. 2023 har vært preget av svært stort HMS-fokus, som også har gitt en nedgang i antall skader. Konsernets H1-frekvens var på 3,4 ved årets utgang, etter 6,5 i 2022.

I 2023 ble det gjennomført en medarbeiderundersøkelse for konsernet med hele 92 prosent deltakelse. Resultatet av denne viser at medarbeidertilfredsheten har økt fra 2021, og at tiltaksarbeid i enhetene har gitt 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

	Menn	Kvinner
Totalt antall ansatte	449 (53)	127 (49)
Midlertidige ansatte	12 (4)	4 (3)
Ansatte i deltidsstillinger	10 (2)	7 (3)

Tall i parentes er for Haugaland Kraft AS.

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

Styret har også seks varamedlemmer, hvorav halvparten 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 nedverdiggende 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 2023 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. Konsernets personalhåndbok er blant annet revidert i 2023.

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 datterselskaper.

6. ÅRSREGNSKAP

Årsregnskap 2023

Haugaland Kraft-konsernet hadde i 2023 en omsetning på kr 4 182 mill., mot kr 7 078 mill. i 2022. Resultat for 2023 ble kr 965 mill., hvorav kr 681 mill. er Haugaland Krafts eiernes andel. Tilsvarende tall for 2022 var kr 1 876 mill. i resultat, hvorav kr 1 162 mill. var Haugaland Kraft-eiernes andel. Snittpris på kraftproduksjonen i 2023 var 96,0 øre/kWh sammenlignet med 223,4 øre/kWh i 2022.

Morselskapet hadde i 2023 en omsetning på kr 195 mill., som er opp kr 7 mill. sammenlignet med 2022. Resultat ble kr 675 mill., mot kr 895 mill. i 2022.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 24 prosent av konsernets driftsinntekter i 2023.

SKL sitt resultat inngår i konsernresultatet med kr 669 mill., mot kr 1 746 mill. i 2022.

Haugaland Kraft har god likviditet, og konsernets evne til finansiering er god.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr 16 042 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 10 787 mill. For morselskap er tilsvarende tall kr 6 881 mill. og kr 3 084 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 67 prosent for konsernet og 45 prosent for holdingselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt, som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2023.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at årsregnskapet for 2023 er utarbeidet etter denne forutsetningen.

Resultatdisponering

Konsernets resultat etter skatt er på kr 965 mill., hvorav Haugaland Krafts eiernes andel utgjør kr 681 mill.

Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr 675 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr 501 mill. til utbytte og kr 174 mill. overføres til annen egenkapital.

7. FRAMTIDIG 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 framtidrettede produkter.

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 må skje i egen regi, eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

I framtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur skal være en hovedoppgave for selskapet. Haugaland Kraft arbeider aktivt for konsolidering i kraftbransjen i sin region.

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

Konsernet jobber aktivt med teknologiutvikling og resultatet av dette arbeidet vil legge til rette for økt verdiskapning i framtiden. Eksempler på dette er solcellesatsingen i Endra AS, utvikling og forbedring av kundeappen Mitt hjem, 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 all kraft blir solgt i markedet til spotpris. Virksomheten er dermed svært eksponert for endringer i markedsprisen, noe som resultatene både i 2022 og 2023 viser. Haugaland Kraft har en solid finansiell stilling og kan håndtere denne risikoen. Selv om kortsiktige svingninger kan reduseres ved forhåndssalg av kraft, er det ikke sannsynlig at dette over tid vil gi bedre resultater, og det vil heller ikke beskytte mot langsiktige endringer i kraftmarkedet.

Valutarisiko

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i euro, er Haugaland Kraft valutaeksponert. 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 vannkraft vil tilgang på vann og produksjonen variere fra år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere en utjevne 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 en naturlig rentesikring gjennom nettinntektene som følger det generelle rentenivået. Ett prosentpoeng endring i rentenivået vil ha en resultateffekt på konsernet med +/- kr 18 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 20. MARS 2024

Dokumentet er signert elektronisk

Petter Steen

Styrets leder

Inghild Dorthea Storesund

Styrets nestleder

Vidar Sagen-Roland

Styremedlem

Agnes Stavland

Styremedlem

Geir Malvin Bårdsen

Styremedlem

Knut Asgeir Barland

Styremedlem

Maria Oftedal

Styremedlem

Martin Laurhammer

Styremedlem

Pablo Alberto Barrera Lopez

Konsernsjef



Øysamfunnet Utsira er et levende laboratorium for framtidens energiløsninger, og Haugaland Kraft Energi har i 2023 utstyrt blant annet kommunehuset Siratun med solcellepaneler. Prosjektet er et skritt videre i satsingen på å gjøre kommunen selvforsynt med fornybar energi. Strømmen fra solcellene skal blant annet varme opp svømmebassenget og skolen. Foto: Simon Lesley Olsen, Vestbris

HAUGALAND KRAFT ENERGI

FORTSATT HØYE STRØMPRISER I SØR-NORGE

Etter rekordåret 2022, der snittprisen for strøm endte på rundt 2 kroner per kilowatttime i hele Sør-Norge, stabiliserte prisene seg i fjor på et lavere nivå. Med en snittpris på i overkant av 90 øre per kilowatttime har prisen likevel vært langt over det som har vært normalen tidligere. I tillegg er det fortsatt store prisforskjeller mellom de ulike landsdelene i Norge.

Vedvarende høye strømpriser har gjort at flere kunder setter seg inn i hvordan kraftmarkedet fungerer og tar grep for å få bedre kontroll på eget strømforbruk. Sammenlignet med 2022 har privatkundene til Haugaland Kraft Energi i snitt brukt litt mindre strøm i fjor.

SMARTE VERKTØY TIL Å STYRE EGET ENERGIFORBRUK

Strømselskapene har ingen mulighet til å påvirke kraftprisene direkte, men Haugaland Kraft Energi

har stort fokus på å hjelpe kundene med å redusere eget forbruk. Kundeappen Mitt hjem og energimåleren Kraftplugg er viktige verktøy til å styre eget energiforbruk i hjemmet.

I løpet av 2023 har Haugaland Kraft Energi jobbet med et redesign av kundeappen for å gjøre den enda mer intuitiv og brukervennlig. I tillegg har selskapet lansert pushvarslinger for morgendagens strømpriser og en ny versjon av smart elbillading. Mitt hjem har blitt en viktig tjeneste for selskapets kunder, og mer enn halvparten av kundene bruker kundeappen hver måned.

For å kunne se forbruket i sanntid, trenger kundene i tillegg en smart energimåler som kobles til strømmåleren i huset. Rundt 16 prosent av Haugaland Kraft Energi sine kunder bruker nå selskapets Kraftplugg, en måler som leser strømforbruket i sanntid og sender avlesninger kontinuerlig til kundeappen Mitt hjem via WiFi.

Kraftpluggen hjelper kundene til å bruke strømmen smartere, og Haugaland Kraft Energi gjorde et stort teknologisk løft, da Kraftpluggen i fjor ble flyttet over på ny, framtidsrettet teknisk infrastruktur i Cloud. Selskapet har i 2023 også gjennomført et pilotprosjekt, der enkelte bedriftskunder fikk testet Kraftpluggen. Dette skal tilbys flere næringskunder i løpet av 2024.

FASTPRISAVTALER TIL NÆRINGSKUNDER

De store svingningene i strømmarkedet gjorde 2022 også til et krevende år for mange næringskunder. Januar 2023 kom endelig de etterlengtede skatteinndringene på plass, som gjorde det mulig for Haugaland Kraft Energi å lansere konkurransedyktige fastprisavtaler for bedrifter. Avtalene skaper forutsigbarhet for kunder som ønsker å sikre seg mot store strømprishopp i årene som kommer.

Bedriftskundene kan velge mellom avtaler med en bindingstid på tre, fem eller sju år, og de kan sikre opp mot 70 prosent time for time av sitt forventede årsforbruk til en fast pris. Det resterende forbruket vil være på spotpris.

VARMEPUMPE PÅ NEDBETALING

Oppvarming er den største utgiftsposten i strømforbruket til en vanlig husholdning, og det å få installert varmepumpe er et lønnsomt tiltak. I krevende tider med høye priser er det likevel ikke alle som har mulighet til å betale en varmepumpe i en engangssum. Haugaland Kraft Energi lanserte derfor i februar 2023 varmepumpe på nedbetaling over strømregningen. Interessen har vært stor, og tilbakemeldingene viser at kundene er veldig fornøyd med løsningen.

STYRKET SOLCELLESATSINGEN

Interessen for solceller har økt kraftig de siste årene, både fra privat- og næringskunder. Den store etterspørselen i kombinasjon med få kvalifiserte montører på arbeidsmarkedet har dessverre ført til lang leveringstid for privatmarkedet siden 2022.

For å bedre situasjonen har Haugaland Kraft Energi i fjor opprettet en egen avdeling med ni ansatte, hvorav fire ansatte er montører/elektrikere. Fokuset i 2023 har vært å bygge opp den nye avdelingen, og i desember ble de første anleggene til privatkunder montert av egne fagfolk.

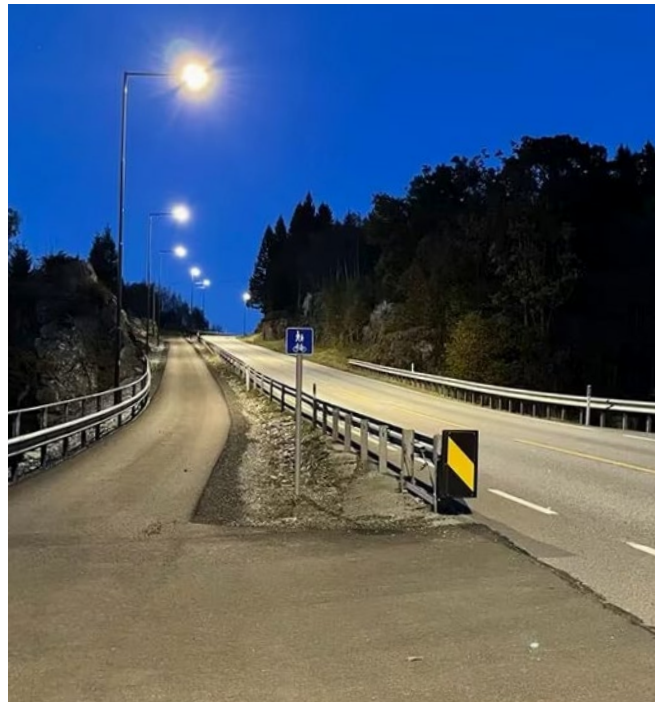
LYSER OPP REGIONEN

I 2023 fortsatte Haugaland Kraft Energi på oppdrag fra veieierne med oppgraderingen av belysningen langs kommunale veier, fylkesveier, riks- og europa-veier og har byttet ut gamle gatelysarmaturer med nye energieffektive LED-armaturer. Det har blitt behandlet over 7 200 rapporterte feilmeldinger på veilys i 2023.

Haugaland Kraft Energi har også levert flere nye lysanlegg, bl.a. langs E39 i Sandvikvåg på Fitjar, langs E134 ved Teigland langs Åkrafjorden og langs Fv515 i Nedstrand i Tysvær.

GOD FRAMDRIFT I UTSIRA-PROSJEKTET

I 2020 startet Haugaland Kraft Energi sammen med flere partnere et stort innovasjons- og utviklingsprosjekt på Utsira. Øysamfunnet er et levende laboratorium for framtidens energiløsninger, og Haugaland Kraft Energi har i 2023 utstyrt flere privathus, kommunehuset Siratun, flere av Fagne sine nettstasjoner og turistforeningshytten til DNT med lokal kraftproduksjon, batterilagring og smart styring for deltakelse i det lokale fleksibilitetsmarkedet NODES.



Nytt lysanlegg ved E39 i Sandvikvåg på Fitjar. Her ble det montert LED-armaturer med den nyeste sensorteknologien klargjort for både dimming av lys og aktivitetsstyring. Foto: Lars Olve Hesjedal, Statens vegvesen

HAUGALAND KRAFT FIBER OG AFIBER

SOLID KUNDEVEKST

Haugaland Kraft Fiber og Afiber koblet i 2023 opp rundt 4 000 nye bredbåndskunder. Ved utgangen av året passerte selskapene 60 000 kunder på Haugalandet, i Sunnhordland, indre Ryfylke og Agder. Sammen med sine Altibox-medpartnere har Haugaland Kraft nå over 70 000 bredbåndskunder.

Tiden for de store utbyggingsprosjektene er over, men det pågår kontinuerlig oppkoblinger av nye bredbåndskunder i allerede utbygde områder. I tillegg legges det stor innsats i arbeid med å gjøre fibernettet mer robust. Det er også iverksatt initiativer for å redusere strømforbruket i nodene (fibersentralene) og for å øke driftstiden ved strømbrudd.

NORGES MEST FORNØYDE BREDBÅNDSKUNDER

Da det uavhengige analysebyrået EPSI Rating Norge målte kundetilfredsheten i bredbåndsbransjen høsten 2023, gikk Altibox av med seieren for 13. gang – med



En smart vannsensor levert av Haugaland Kraft Fiber hjelper Bokn kommune med å holde oversikt. Fra venstre: Egil Ognøy og Joachim Are, vaktmestere i Bokn kommune, sammen med Bent Arne Kvamme, storkundeansvarlig i Haugaland Kraft Fiber.
Foto: Haugaland Kraft

Norges mest fornøyde bredbåndskunder, både i privat- og bedriftssegmentet. Det vil si at bredbåndskundene til Haugaland Kraft, Afiber og landets øvrige lokale Altibox-partnere er de mest fornøyde i landet.

Kundene verdsetter blant annet kvaliteten på hastighet og stabilitet i nettet. Det er viktig for kundene at de føler seg ivaretatt og at de får relevante råd og anbefalinger. Ut over det setter kundene pris på at de holdes godt informert om ting som påvirker kundeforholdet.

SMARTERE SAMFUNN MED IOT-TJENESTER

IoT, Internet of Things eller tingenes internett, gir nye muligheter for å forbedre samfunnsnyttige tjenester basert på innsikt. IoT-tjenester levert av Haugaland Kraft Fiber hjelper Bokn kommune med en digital måling av vannforbruket sitt.

Rogfast vil bli verdens lengste og dypeste undersjøiske vegtunnel på hele 27 kilometer. For å lage tunnelen kreves det enorme mengder vann til boringen. Vannet leveres av Bokn kommune. En vannforbrukssensor, som teller antall liter vann som pumpes ut, skal hjelpe kommunen å holde oversikt. Sensoren er plassert på Laupland.

Haugaland Kraft Fiber leverer det smarte produktet Altibox IoT Total til kommunen. Produktet er en ende-til-ende-løsning, som samler dataene der de oppstår i sensorer, sender de videre til basestasjoner og til en applikasjonsserver i skyen, og strukturerer dataene, slik at de kan presenteres i et dashboard på pc. All dataen blir overført på en trygg måte via skylagrings-tjenester (datasentre).

Sammen med produktet Altibox IoT Vanninnsikt gir dette Bokn kommune nyttig innsikt i sitt vannforbruk og hjelper kommunen med å ta et helt nytt grep om sine vannressurser.

LOKALE TV- OG STRØMMEKURS BIDRAR TIL INKLUDERING

Teknologien skal ikke bare være for de unge. Haugaland Kraft Fiber ønsker å gi også sine eldre kunder den tryggheten de trenger for å utforske og ta del i den

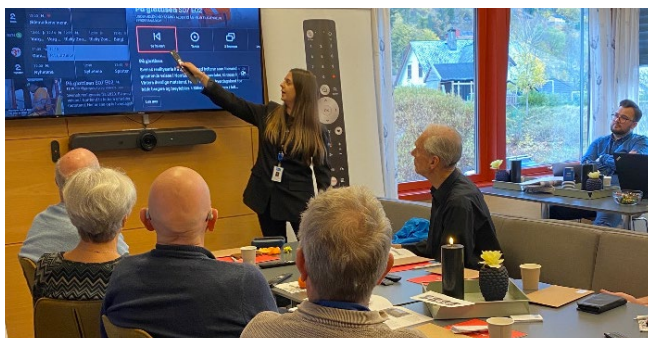


Nå kan kundene bestille hjemmebesøk for å få teknisk bistand, når de ikke får tv-en eller internettet til å virke som ønsket.
Foto: Haugaland Kraft

digitale hverdagen. Derfor har selskapet økt sin satsing på å arrangere gratis tv- og strømmekurs ute i distriktene.

I 2023 ble det utviklet og avholdt flere tv-kurs rundt om i regionen, blant annet i Haugesund, på Karmøy, på Stord og i Sauda. I kursene blir deltakerne bedre kjent med mulighetene tv-løsningen til Altibox har å by på. Deltakerne lærer mer om funksjonene på dekoderen og fjernkontrollen og hvordan de finner og sorterer favorittprogrammene sine. De er også innom begreper som tv-guide, opptak, apper, strømmetjenester og ikke minst Mine sider.

Kursene har truffet et behov i regionen, og det betyr spesielt mye for flere av deltakerne at de foregår i deres nærmiljø. For Haugaland Kraft Fiber er det viktig å være til stede og lett tilgjengelig lokalt.



Haugaland Kraft Fiber inviterte i fjor til flere tv-kurs rundt om i regionen. Tilbudet har truffet et behov i regionen, og responsen fra deltakerne har vært meget god. Foto: Haugaland Kraft

Responsen fra deltakerne har vært meget god. Derfor har Haugaland Kraft Fiber nå opprettet et interesseskjema på sin nettside, der det jevnlig tikker inn ønsker om nye kurs.

EN BEDRE DIGITAL HVERDAG MED NETTOPP

Noen kunder opplever utfordringer, når de skal få det tekniske utstyret i hjemmet sitt til å fungere sammen som tenkt, og de har behov for at noen kan komme hjem til dem og bistå med teknisk hjelp. Haugaland Kraft Fiber har derfor utviklet tjenesten NettOpp.

NettOpp er et konsept for privatkunder, der kundene får hjemmebesøk av en av selskapets egne fagfolk. Teknikerne kan hjelpe med alt fra kobling av nettverksprodukter, datasupport, hjelp til å konfigurere smart-tv eller hjemmekino, til installasjon av smarte hjem.

I hovedsak får kundene hjelp med produkter og tjenester som Haugaland Kraft Fiber leverer. Men teknikerne kan også bistå med annet utstyr som er koblet til internett eller tv, slik at alt som skal kobles til internettet, fungerer på en god måte.

I tillegg får kundene veiledning i daglig bruk av utstyret, og de kan stille spørsmål og få svar ansikt til ansikt. Etterspørselen så langt har vist at det ikke bare er de eldre som trenger hjelp. Det har også kommet mange henvendelser fra den yngre kundegruppen. Med NettOpp får kundene god hjelp til å optimalisere sin digitale hverdag.

FAGNE

BYGGESTART FOR FAGNES STØRSTE LINJEPROSJEKT NOENSINNE

Omleggingen til et grønnere samfunn krever store investeringer i strømmettet. I 2023 bygget og oppgraderte Fagne nettet i regionen for nærmest 760 millioner kroner.

I januar startet arbeidet med å bygge en ny 36 kilometer lang kraftlinje gjennom kommunene Vindafjord og Tysvær. Haugalandet er en region i kraftig vekst, og strømførbuket i Nord-Rogaland er ventet å øke markant fram mot 2040, som følge av ny industri og elektrifisering. Utskifting og forsterking av linjen som går mellom Ølen-Våg-Bratthammar i Vindafjord og Tysvær er viktig for å ivareta forsyningsikkerheten på lang sikt. I tillegg må overføringskapasiteten på strekningen økes, for å kunne ta imot ny kraftproduksjon fra Litledalen i Etne. Prosjektet har en total kostnad på 500 millioner kroner.



Byggingen av en 36 kilometer lang 132 kV-kraftlinje i Vindafjord og Tysvær er det største linjeprojektet i regi av Fagne noensinne. Bildet viser en av de nye mastepunktene i Frønsdal, Ølensvåg. Foto: Norconsult

Dagens linjer ble satt i drift på 1950-tallet og er teknisk utdaterte. Nå blir de erstattet med en ny 132 kV-kraftledning. I tillegg til at to ledninger blir til én, vil antallet master bli redusert fra 437 til 141. Den nye linjen skal i all hovedsak gå langs eksisterende trasé fra Ølen-transformatorstasjon i Vindafjord via Våg-transformatorstasjon til Bratthammar i Tysvær og koples sammen med eksisterende linjer videre mot Spanne-transformatorstasjon.

Arbeidet med å skifte ut linjene startet i Ølen og skal etter planen ferdigstilles i juni 2027. I prosjektet er det stort fokus på sikkerhet samt hensyn til beboere og grunneiere, jordbruk og friluftsliv samt naturvern av blant annet kystlynghei og hubro.

STORSTILT UTBYGGING SIKRER GRØNN INDUSTRIUTVIKLING I ODDA

I perioden 2022-2024 skal Fagne oppgradere regionalnettet i Odda til rundt 270 millioner kroner. Prosjektet skal sikre lokal, grønn industri og ruste området for framtidig økning i kraftbehovet.

Regionalnettet i Odda er bygd på 1960-tallet. Arbeidet med å oppgradere nettet omfatter både utskifting av luftlinjer, legging av nye sjøkabler og bygging/ombygging av transformatorstasjoner.

Prosjektet ble igangsatt etter en henvendelse fra sinkverket Boliden som har behov for økt nettkapasitet til sitt gigantprosjekt Green Zinc Odda 4.0. Selskapet planlegger utvidelser i produksjonslokalene på Eittheimsneset, som fra sommeren 2024 vil medføre en kapasitetsøkning fra 200 000 til 350 000 tonn zink og en lastøkning fra 100 til 200 MW.

Fagne leder arbeidet og jobber sammen med flere energientreprenører i prosjektet. Bjerke Nettbygg er hovedentreprenør på linjeprojektet, Seaworks Kabel har ansvar for legging og tilkobling av sjøkabler, og selskapet VEO står for arbeidet i transformatorstasjonene.

Våren 2023 ble arbeidet med å legge 12 000 meter med nye sjøkabler i Sørfjorden avsluttet. Tilkoblingen i alle ender er planlagt i 2024. På strekningen Tysse-dal-Skjeggedal ble det bygget fundament og reist totalt 19 stålmaster i bratt og ulendt terreng uten tilkomst fra vei. Uttrekking av linjetråd og tilkobling i ender utføres i 2024. Som følge av helikoptertrafikk måtte linjer i nærheten i perioder kobles ut, samtidig som strømforsyningen ut til kundene ble opprettholdt. Også koblingsanleggene oppgraderes, mens transformatorstasjonene er i full drift.

STYRKER KRAFTFORSYNINGEN TIL BØMLO

Dagens sjøkabler over Stokksundet er en viktig forbindelse til øykommunen Bømlo, men kablene er teknisk utdaterte. For å ivareta forsyningsikkerheten og legge til rette for framtidig energibehov, legger Fagne nå over ti kilometer med nye kabler.

Sjøkablene erstattes med to nye kabelsystem, som av sikkerhetshensyn er lagt i ulike traséer. Ved hjelp av ny teknologi innen sjøbunnskartlegging har det vært mulig å finne traséer som er bedre egnet enn den



I juni besøkte olje- og energiminister Terje Aasland og administrerende direktør i Fornybar Norge Åslaug Haga konsernets lokasjon i Odda. Det gode samarbeidet mellom Fagne og energientreprenører i Boliden-prosjektet var tema for dagen. Fra venstre: konsernsjef Pablo Barrera, olje- og energiminister Terje Aasland, daglig leder i Bjerke Nettbygg, Tomas Bjerke og administrerende direktør i Fornybar Norge, Åslaug Haga. Foto: Haugaland Kraft

eksisterende, med hensyn til terreng, korallforekomster, generelt liv på havbunnen og fornminner. Når de nye undersjøiske kablene er i drift, vil de gamle bli fjernet.

Prosjektet er komplekst og omfatter både kabelføring i sjø og arbeid på begge landsider. Høsten 2023 ble de 1,5 kilometer lange sjøkablene installert ved hjelp av kabelskip.

Rett før jul ble én av de nye sjøkablene midlertidig satt i drift, etter havari på én av de to gamle sjøkablene. Nå fortsetter arbeidet med å trekke kablene opp i solide stålmaster og koble de til luftlinjer på begge sider av sundet. Anlegget skal være ferdig installert sommeren 2024.

I første omgang vil sjøkablene driftes på 66 kV, tilsvarende dagens effekt, men anlegget er tilrettelagt for 132 kV for å ivareta langsiktig samfunnsutvikling på Bømlo. Prosjektet har en total kostnad på 140 millioner kroner.

SKAL SKAPE GODE KUNDEOPPLEVELSER

Samfunnsoppdraget til Fagne er å drifte og utvikle strømmettet i hele sitt forsyningsområde, med mål

om å sikre strømforsyningen og bygge nok nett i tide, begge deler til lavest mulig pris. Et robust og tilpasset strømmett er en forutsetning for at samfunnet skal fungere og utvikle seg.

Samtidig må Fagne tilpasse sin organisasjon og gjennomføringsevne for å møte samfunnets nye behov. Kunder og interessenter forventer mer, bedre og raskere informasjon. Med dette som bakteppe har Fagne i løpet av 2023 ferdigstilt etableringen av en egen kundedivisjon.

Formålet med den nye divisjonen er å skape gode kundeopplevelser gjennom profesjonaliserte og effektive arbeidsprosesser. Fagne skal sikre at kundene opplever god respons på mottak og saksbehandling av alle henvendelser. Samtidig skal kundene få relevant og nyttig informasjon gjennom selskapets kommunikasjonskanaler.

Den nye kundedivisjonen håndterer årlig rundt 30 000 telefoner, 1 900 innmeldte saker, 3 000 installatørmeldinger, offentlige posthenvendelser samt datakvalitet til rundt 100 000 målere og kundeforhold i regionen.



Framtiden er lys: Med solid ekspertise innen utbygging av storskala solkraft er Endra godt rigget for å bidra til rask vekst i solkraftproduksjon i Norden. Foto: Haakon Nordvik

ENDRA

GODT RIGGET FOR VIDERE VEKST

Det heleide Haugaland Kraft-selskapet Endra har i 2023 bygget en solid prosjektportefølje som gjør selskapet godt rigget for videre vekst. I løpet av året har selskapet økt til ti heltidsansatte, som alle har høy kompetanse innen solenergi og andre relevante fagområder.

Med dette er Endra godt rustet for å ta en posisjon i et sterkt voksende marked for storskala solenergi-produksjon i Norden.

NÅDDE MILEPÆL MED FØRSTE KONSESJONSSØKNAD

I juni 2023 leverte Endra sin første konsesjonssøknad til Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). I samarbeid med Haugaland Interkommunale Miljøverk (HIM) har Endra planlagt å bygge et solkraftverk ved avfallsdeponiet på Toraneset miljøpark i Vindafjord.

Dette kan bli regionens første bakkemonterte storskala solkraftverk. Arealet på avfallsdeponiet er på ca. 3,8 hektar. Når solparken er ferdigstilt, vil den årlig kunne levere rundt 2,5 GWh til kraftnettet, noe som tilsvarer forbruket til over 120 eneboliger.



HIM Toraneset Solpark kan bli Rogalands første bakkemonterte solkraftverk i stor skala. Det planlagte kraftverket ved Ålfjorden i Vindafjord skal bestå av rundt 5 000 solcellepaneler. Illustrasjon: 3D Bobak-Napora

Avfallsdeponiet skal avsluttes i løpet av første kvartal 2024, men har krav om etterdrift i 30 år. Området egner seg derfor svært godt for et solkraftverk som kan produsere strøm i minst 30 år. Her utnyttes et areal som ikke har alternativ bruk ellers, til produksjon av etterspurt fornybar energi.

Endra håper nå på en snarlig konsesjonstildeling, slik at utbyggingen kan starte i løpet av 2024.

VANT FØRSTE KOMMUNALE ANBUSTRUNDE FOR SOLKRAFT I NORGE

I sterk konkurranse med flere større aktører innen storskala solkraft, vant Endra i november 2023 et anbud for utbygging av to arealer lyst ut av Grue kommune i Innlandet. Det første kraftverket, Grinder solpark, skal etableres på Grindermoen i Grue kommune og vil utgjøre om lag 130 mål. I neste fase vil Endra også utrede muligheten for utbygging av storskala solkraft på Bekka i Grue kommune. Arealet på Bekka er på ca. 800-900 mål. Dette var det første offentlige anbudet fra en kommune i Norge for leie av arealer til utbygging av solkraftverk.

TESTER UT FLYTENDE SOLKRAFT FOR NORSKE FORHOLD

Sammen med Sunlit Sea og Ev Powercharge har Endra fått innvilget støtte fra Enova på 1,7 millioner

kroner til å teste flytende solcelleanlegg i Haugaland Næringspark. Prosjektet vil styrke næringsparken som en viktig energihub og tilrettelegge for både fossilfri byggeplass og utslippsfri gjennomgangstransport. Samtidig er det med å utvide Utsira Living Lab-konseptet til Haugaland Kraft Energi og Fagne.

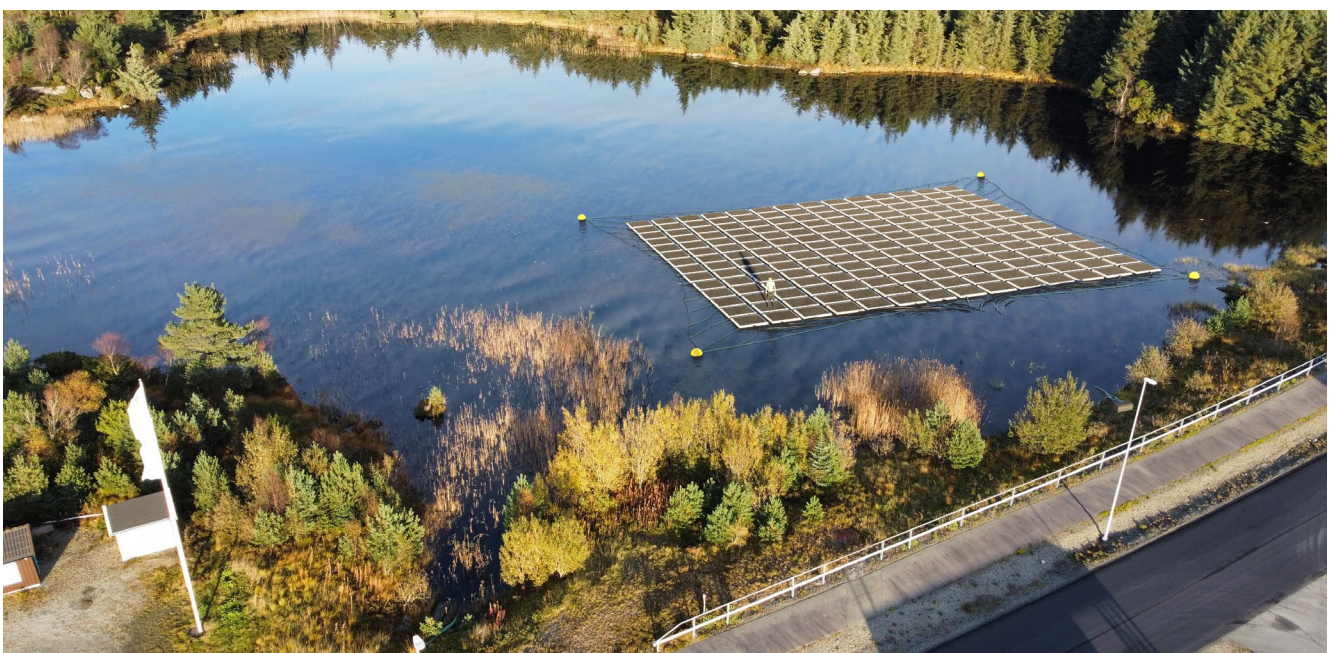
I prosjektet vil Endra blant annet bidra med fasilitering mot Haugesund kommune og næringsparken. I tillegg får Endra muligheten til å lære mer om installasjon, drift og vedlikeholdsbehov for denne type anlegg.

KOMBINERER SOLENERGIPRODUKSJON OG LANDBRUK

Gjennom 2023 har Endra også jobbet med planleggingen av et prosjekt i Sveio kommune. Nesse solkraftverk skal skape en bærekraftig balanse mellom energi-produksjon og landbruk. Her skal solenergi-produksjon kombineres med et beiteområde for småfe.

Solparken har en planlagt installert effekt på 11,2 MWp, som vil gi en årlig produksjon på 10,2 GWh. Dette tilsvarer årsforbruket til omtrent 560 eneboliger.

Etableringen av parken vil bidra til å sikre fornybar kraftforsyning på Vestlandet i tråd med utviklingsplanene til fylket. Konsesjonssøknaden ble sendt rett etter nyttår.



Viktig kompetanseutviklingsprosjekt støttet av Enova: Testanlegget er planlagt på 105 kWp og skal etableres på regulert område på Skiftestjørna i Haugaland Næringspark. Illustrasjon: Sunlit Sea



Folgefonnsbreen kommer ned i Blådalsvassdraget i Kvinnherad. Rundt 30 prosent av nedslagsfeltet i vassdraget er dekket av isbreen. Dette har en utjevnende effekt på tilsiget, slik at en kan få høy produksjon også i år med lite nedbør. Blådalsvassdraget består av totalt ti magasiner av ulik størrelse og reguleringsevne. Fem kraftverk binder sammen vassdraget og produserer årlig 1,5 TWh.

Foto: Magne Langåker

SUNNHORDLAND KRAFTLAG

PRODUKSJON AV FORNYBAR KRAFT TIL 151 000 HUSSTANDER

Etter unntaksåret 2022, som var preget av uvanlig høye kraftpriser, var det europeiske og norske kraftmarkedet roligere i fjor. Likevel har kraftprisene i 2023 vært høyere enn det vi historisk er vant med. Sunnhordland Kraftlag (SKL) produserte totalt 2,3 TWh i 2023, som tilsvarer strøm til rundt 151 000 husstander.

SVARER PÅ ET ØKENDE KRAFTBEHOV

I 2023 åpnet Sunnhordland Kraftlag Einungstølsåna kraftverk i Røldal i Ullensvang kommune. Einungstølsåna hadde offisiell åpning i september, etter å ha vært i prøvedrift i et halvt år. Kraftverket produserer 9 GWh i snitt per år, som tilsvarer strøm til rundt 400 husstander. Dette er det 39. kraftverket til SKL som er i drift, inkludert hel- og deleide kraftverk.

For å imøtekomme det økende kraftbehovet har SKL også jobbet med større oppgraderinger og utvidelser av flere eksisterende anlegg. I 2023 fortsatte selskapet arbeidet med Løkjelsvatn kraftverk i Etne kommune. Kraftverket er en oppgradering og utvidelse som vil gi en produksjonsøkning på 20 GWh per år, og vil doble den installerte effekten til 60 MW. Den nye kraftstasjonen forventes å settes i drift i 2024.

I Etne har Sunnhordland Kraftlag i tillegg jobbet med to nye kraftverk som skal erstatte eldre kraftverk med samme navn, Litledalen og Hardeland kraftverk. Begge kraftverk vil bli oppgradert til dagens standard for å sikre produksjon i fremtiden. Arbeidet ble igangsatt høsten 2023, etter en positiv investeringsbeslutning fra styret.

FJELLHAUGEN-PROSJEKTET HENTET FRAM IGJEN

Fjellhaugen-prosjektet i Blådalsvassdraget i Kvinnherad ble satt på vent vinteren 2022 grunnet nye skatteregler som ble innført på dette tidspunktet. Økt grunnrenteskatt og et nytt høyprisbidrag slo dårlig ut for effektkraftverk som Fjellhaugen. Etter at høyprisbidraget har blitt avviklet fra 1. oktober 2023, har SKL tatt opp igjen arbeidet med prosjektet.

Oppgraderingen av Fjellhaugen kraftverk vil legge til rette for en mer fleksibel drift. Ved å utvide kapasiteten, slik at det er mulig å produsere mye kraft på kort tid, og da særlig i de timene med høyest etterspørsel, vil dette effektkraftverket bli en viktig regulerbar kilde i et framtidig samspill med sol- og vindenergi.

SATSER PÅ GRØNN HYDROGENPRODUKSJON OG HAVVIND

Hydrogen Solutions (HYDS), som Sunnhordland Kraftlag eier 45 prosent av, åpnet i juni 2023 sitt første produksjonsanlegg. Stord Hydrogen har kapasitet til å produsere 140 tonn med grønt hydrogen per år. I tillegg har selskapet i 2023 jobbet med ferdigstilling



Einungstølsåna kraftverk i Røldal produserer 9 GWh i snitt per år, som tilsvarer strøm til rundt 400 husstander. Foto: SKL

av et produksjonsanlegg i Egersund, som forventes å settes i drift i 2024.

Sunnhordland Kraftlag er også medeier i Deep Wind Offshore, som i løpet av de siste årene har bygget opp en solid organisasjon som er godt posisjonert i Norge og internasjonalt.



Løkjelsvatn kraftverk ligger 1600 meter inne i Litledalsfjellet i Etne kommune. I januar besøkte næringsminister Jan Christian Vestre kraftverket og var imponert over arbeidet. Fra venstre: prosjektingeniør Ingar Lillefosse, næringsminister Jan Christian Vestre, administrerende direktør i Sunnhordland Kraftlag, John Martin Mjånes og konsernsjef Pablo Barrera. Foto: SKL



Utsira Nord-feltet i horisonten: Bilde tatt fra fyret på Utsira som en illustrasjon på hvordan havvindparken kan bli seende ut fra øya. Foto: Henrik Kirkeby/Unisea

DEEP WIND OFFSHORE

Haugaland Kraft er sammen med Knutsen OAS, Sunnhordland Kraftlag og Octopus Energy eier av Deep Wind Offshore (DWO). I løpet av de siste årene har havvindselskapet bygget opp en solid organisasjon som er godt posisjonert i Norge og internasjonalt.

RIGGET FOR VEKST I NYE LOKALER

Ved årsskiftet passerte Deep Wind Offshore 50 personer totalt, hvorav 30 er lokalt ansatte tilknyttet hovedkontoret i Haugesund. Etableringen av nye kontorlokaler i Haugesund sentrum har vært en milepæl for selskapet og danner et godt grunnlag for videre vekst.

I Norge har Deep Wind Offshore, i partnerskap med franske EDF Renewables, lagt ned en betydelig innsats for å få tildelt et område på Utsira Nord-feltet. Utsira Nord har høy prioritet, og partnerskapet vil være klare når prosessen er i gang igjen. I påvente av en ny søknadsfrist har det vært god framgang og stor aktivitet for selskapet internasjonalt i løpet av 2023.

STYRKER INTERNASJONAL POSISJON MED NYTT PARTNERSKAP OG NY INVESTOR

Deep Wind Offshore bygger for fremtiden og har som mål å bygge 10 GW havvind globalt innen 2032. Så langt har selskapet ekspandert til Sverige og Sør-Korea. I sistnevnte marked har DWO fire prosjekter på totalt 6 GW og 2 GW under eksklusiv utvikling. I begynnelsen av 2023 inngikk Deep Wind Offshore et partnerskap med energigiganten bp. Avtalen be-



Partnerskap med bp: Deep Wind Offshore tok inn energigiganten bp i et partnerskap for prosjektene i Sør-Korea i februar 2023. Foto: DWO

krefter kvaliteten i prosjektene og i arbeidet som ligger bak, og er med på å befeste Deep Wind Offshores posisjon internasjonalt og i Sør-Korea.

For å styrke posisjonen i Norge og akselerere den internasjonale ekspansjonen, hentet selskapet høsten 2023 inn en ny finansiell eier i britiske Octopus Energy. Investeringen fra Octopus vil bli finansiert utelukkende av britisk pensjonskapital, og transaksjonen er et ledd i Octopus' plan om å satse 20 milliarder dollar på havvindinvesteringer i løpet av inneværende tiår. Selskapet har allerede eierandeler i Lincs offshore vindpark og i en av verdens største vindparker, Hornsea One i England, samt i den innovative Borselle vindparken i Nederland.

GOD FRAMGANG I SVERIGE

Deep Wind Offshore ser stort potensial for havvind i Sverige og har de siste årene utviklet to områder der. I desember 2023 sendte selskapet inn søknad om bygging og drift av havvindparken Olof Skötkonung på den svenske østkysten. Olof Skötkonung anslås å produsere inntil 7,5 TWh strøm per år, noe som tilsvarer store deler av Gävleborgs og Uppsala fylkes strømforbruk.



Grunnleggerne av Deep Wind Offshore, Hans Petter Øvrevik (CCO) og Knut Vassbotn (CEO), kan se tilbake på et år med inngåelse av sterke partnerskap, ny investor, god framgang i flere markeder og 20 nyansettelser i Norge og internasjonalt. Foto: Øyvind Sætre



I sentrum av havvindregionen: Deep Wind Offshore flyttet inn i nye kontorlokaler i Øvregaten 124, i Haugesund sentrum, i august 2023. Foto: DWO/Vestbris



Landstrømanlegget på Garpeskjær kan dekke behovet til alle cruiseskip som anløper Haugesund Cruise Port. Foto: Havne Kraft

HAVNEKRAFT

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

150 TONN CO2 SPART PÅ GARPEKJÆR

I 2020 fikk Havne Kraft Enovastøtte til etablering av et høyspent landstrømanlegg for cruiseskip på Haugesund Cruise Port på Garpeskjær. I april 2023 stod anlegget klart og første cruiseskip ble koblet til den 9. mai.

Landstrømanlegget på Garpeskjær kan levere en effekt på opptil 12,5 MVA, som dekker behovet til

alle cruiseskip som anløper Haugesund Cruise Port. Anlegget er bygget etter standarden for landstrømanlegg (IEC 80005) og er levert av PSW Power and Automation AS og Zinus AS.

I løpet av cruise-sesongen 2023 ble 19 cruiseskip koblet til landstrøm, og anlegget leverte omtrent 570 MWh som tilsvarer en miljøbesparelse på over 150 tonn CO₂.

2023-sesongen var på mange måter en oppstarts-sesong for landstrøm til cruise, og Havne Kraft forventer en markant økning i antall tilkoblede cruiseskip i 2024.

TAR SIKTE PÅ KRAFTIG VEKST I ÅRENE FRAMOVER

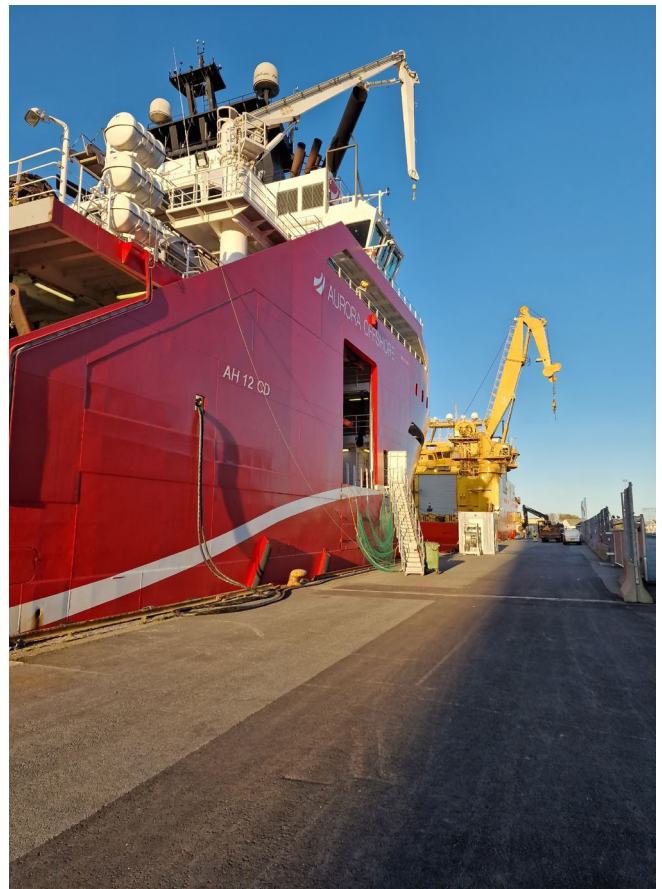
I juli 2023 overtok Havnekraft fire landstrømanlegg fra Karmsund Havn IKS, og selskapet leverer nå lavspent landstrøm på Garpeskjær, Killingøy og Bøvågen. Det er levert totalt 2,76 GWh fra disse lokasjonene i 2023.

Selskapet har også søkt om støtte fra Enova til å bygge ut landstrøm på alle kaier på Haugesund Subsea & Offshorebase på Killingøy, i tillegg til landstrøm på Rubbestadneset Hurtigbåtkai.

Utover det jobber Havnekraft fortløpende med integrasjoner og en egenutviklet skyløsning, som skal gjøre det enkelt å holde oversikten over alle anlegg. Det foretas også oppgraderinger av eksisterende anlegg, samt installasjon av adgangskontroll på alle anlegg.



I løpet av cruise-sesongen 2023 ble 19 cruiseskip koblet til landstrømanlegget på Garpeskjær. Foto: Havnekraft

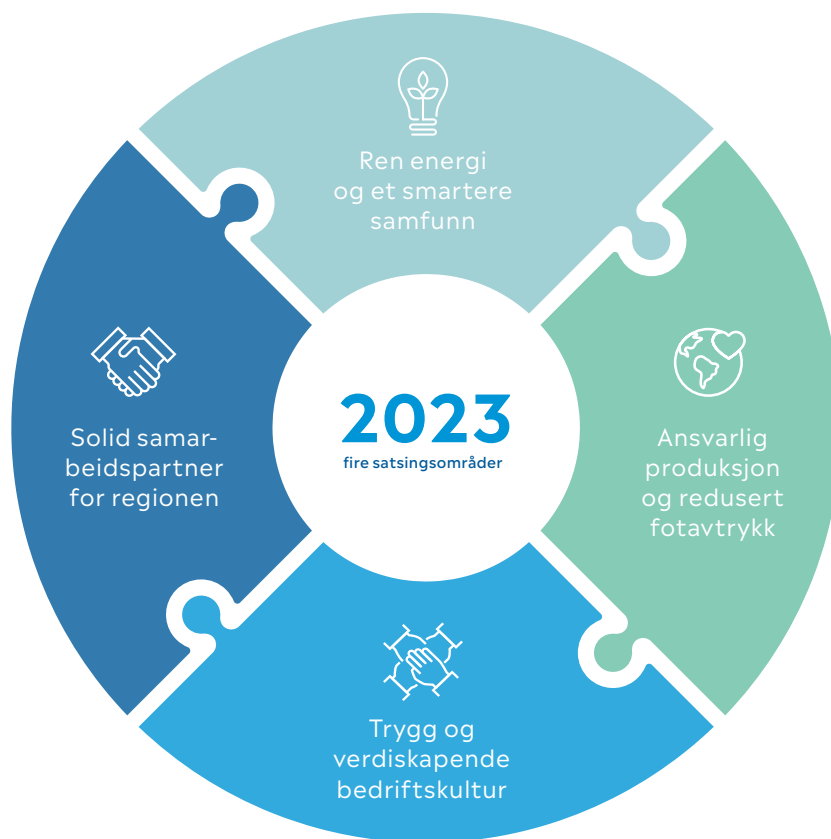


Levering av lavspent landstrøm til offshoreskip på Garpeskjær. Foto: Havnekraft

I tillegg kartlegger Havnekraft muligheter for utbygging av landstrøm på flere lokasjoner i regionen og tar sikte på kraftig vekst i årene framover.



I juli 2023 overtok Havnekraft landstrømanlegget på Killingøy som kan levere en effekt på opptil 700 kW. Foto: Havnekraft



SLIK JOBBER VI FOR ØKT BÆREKRAFT

Haugaland Kraft har et stort samfunnsansvar i å sikre en stabil forsyning av strøm og fibertjenester i regionen. I tillegg er konsernet en sentral bidragsyter i den grønne omstillingen, både når det gjelder elektrifiseringen, men også innenfor energieffektivisering. Det er viktig at Haugaland Kraft har fokus på bærekraft i måten konsernet løser samfunnsoppgavet sitt på. Samtidig skal Haugaland Kraft være bevisst på de påvirkningsmulighetene konsernet har som en stor aktør i regionen. I bærekraftsarbeidet tenker Haugaland Kraft derfor globalt og handler lokalt, med FNs bærekraftsmål som ledestjerne. Konsernet har fire satsingsområder innenfor bærekraft, som ble identifisert gjennom en vesentlighetsanalyse i 2020:

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

Du kan lese mer om satsingsområdene på konsernets hjemmeside hkraft.no.

I utgangen av 2023 startet arbeidet med å oppdatere vesentlighetsanalysen fra 2020. Denne blir nå utvidet til en dobbel vesentlighetsanalyse, som skal sikre at Haugaland Kraft fortsetter å holde fokus på de bærekraftstemaene som er mest vesentlige for konsernet.

I den nye analysen ser Haugaland Kraft på hvordan konsernet påvirker samfunnet og miljøet rundt seg og hvordan ytre forhold påvirker konsernet, samt hvilke muligheter og risikoer som er knyttet til disse forholdene. De identifiserte temaene vil legge føringer for Haugaland Kraft sin bærekraftsrapportering de kommende årene, også i henhold til det nye bærekraftsdirektivet til EU.

KLIMAREGNSKAP

I forbindelse med Miljøfyrtårn-rapporteringen har Haugaland Kraft 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.

GHG-protokollen (Greenhouse gas protocol) er den mest anerkjente standarden for klimaregnskap og deler inn virksomhetens CO₂-utslipp i disse tre kategoriene: scope 1 (direkte utslipp), scope 2 (indirekte utslipp fra energiforsyningen) og scope 3 (indirekte utslipp knyttet til kjøp av andre varer og tjenester).

Scope 3 er fortsatt noe begrenset i Haugaland Kraft sitt klimaregnskap, men arbeidet er underveis for å få også dette mer utfyllende. Klimaregnskapet inkluderer utslipp fra Fagne AS, Haugaland Kraft Energi AS, Haugaland Kraft Fiber AS, Endra AS og Haugaland Kraft AS.

Konsernet har satt seg som mål å halvere utslipp fra egen virksomhet (scope 1 og scope 2) innen 2030. Dette inkluderer ikke utslipp i forbindelse med nettap.

	UTSLIPPS-KILDE	FORBRUK	UTSLIPPS-FAKTOR ¹	UTSLIPP (tonn CO ₂ e)
Scope 1 direkte utslipp	kjøretøy - diesel/bensin	2 487 564 km	²	632
	SF6-gass	1,8 kg	23 500 CO ₂ e/kg ³	42
Scope 2 indirekte utslipp knyttet til energiforbruk	energiforbruk - elektrisitet	4 419 979 kWh	0,0429 kg CO ₂ e/kWh	190
	energiforbruk - fjernvarme	4 189 393 kWh	0,2 kg CO ₂ e/kWh ³	838
	nettap - elektrisitet	114 546 015 kWh	0,0429 kg CO ₂ e/kWh	4 914
Scope 3 andre indirekte utslipp	avfall	738 tonn	0,015 CO ₂ e/kg 0,225 CO ₂ e/kg ⁴	46
	tjenestereiser - fly	309 550 km	0,246-0,32 kg CO ₂ /km ⁵	83
	kjøregodtgjørelse - diesel/bensin	475 060 km	0,27 kg CO ₂ e/km ⁶	128
SUM				6 873

¹ Kilde: Miljøfyrtårn, der ikke annet er oppgitt.

² Utslippsfaktor varierer etter type og modell kjøretøy og er hentet fra ViaTracks kjørebook.

³ Kilde: Miljødirektoratet

⁴ Kilde: Miljøfyrtårn. Utslippsfaktor varierer etter type avfall. For detaljer, se komplett klimaregnskap for Haugaland Kraft fra Miljøfyrtårn som publiseres i april.

⁵ Kilde: Bennett Reporting. Ulike utslippsfaktorer for flyreiser innlands, i Norden og i Europa.

⁶ Antas noe lavere, da systemet ikke fanger opp andel kjørt med elbil.



Haugaland Kraft satser på framtidens fagarbeidere og tilbyr lærlingsplasser i hele regionen. I 2023 hadde konsernet totalt 38 lærlinger, fordelt på fem forskjellige fagfelt og på flere lokasjoner. Foto: Grethe Nygaard

LIKESTILLING, INKLUDERING OG MANGFOLD

De ansatte er Haugaland Krafts viktigste ressurs og konsernet jobber aktivt for et inkluderende arbeidsmiljø. I Haugaland Kraft skal det være reell likestilling, og våre ansatte skal ha de samme rettighetene og mulighetene uavhengig av kjønn, etnisk bakgrunn, religion, livssyn, seksuell orientering og funksjonsnedsettelse. Ved å tilby spennende arbeidsoppgaver, en jobb med mening, et tydelig samfunnsoppdrag og et utviklende arbeidsmiljø skal Haugaland Kraft være en attraktiv og inkluderende arbeidsplass i regionen.

Arbeidet med mangfold og inkludering er forankret i konsernstrategien, verdier og etiske retningslinjer.

En strategisk tilnærming er en viktig suksessfaktor for å kunne møte framtidens utfordringer. Haugaland Krafts strategi skal blant annet sikre målrettet arbeid med inkludering av mennesker i arbeidstrening og utdanning av lærlinger. I 2023 tok vi inn seks personer på arbeidstrening i ulike avdelinger, og 14 nye lærlinger innen ulike fagfelt. Videre er det etablert rutine og system for varsling som er gjort godt kjent og tilgjengelig for alle ansatte, og konsernet har en livsfasepolitikk som blant annet tar for seg områdene tilrettelegging og mulighet for å kombinere arbeid og familieliv gjennom livets ulike faser.

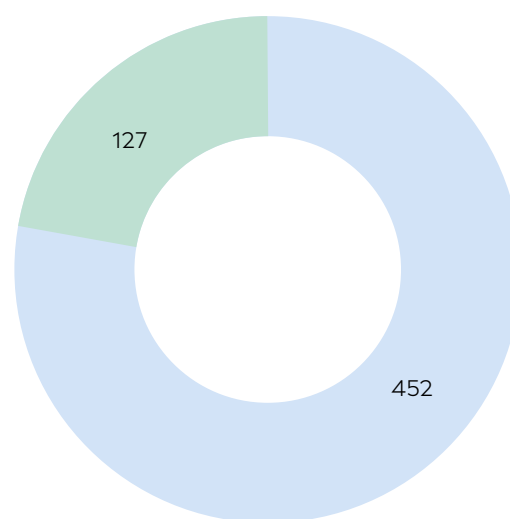
Haugaland Kraft har i 2023 jobbet systematisk med mangfold og inkludering spesielt knyttet til prosesser for rekruttering, onboarding og lederutvikling. Det ble blant annet gjennomført ledersamling med tema «likestilling, inkludering og mangfold» og «mobbing og varsling». Konsernet har også som mål å få flere kvinner inn i ledende stillinger, og ved ansettelse generelt har Haugaland Kraft fokus på å rekruttere for å oppnå balanse med hensyn til alder, kjønn og annen bakgrunn.

Ved utgangen av 2023 var 22 prosent av alle ansatte kvinner og 78 prosent var menn. I tillegg var 17 prosent av lederne kvinner.

Haugaland Kraft vil utarbeide en likestillingsredegjørelse (ARP-rapport) som et felles rammeverk for dette arbeidet, og som danner grunnlag for iverksetting og oppfølging av tiltak videre. Denne vil bli tilgjengelig på vår hjemmeside hkraft.no i løpet av våren 2024.

Kjønnsfordeling

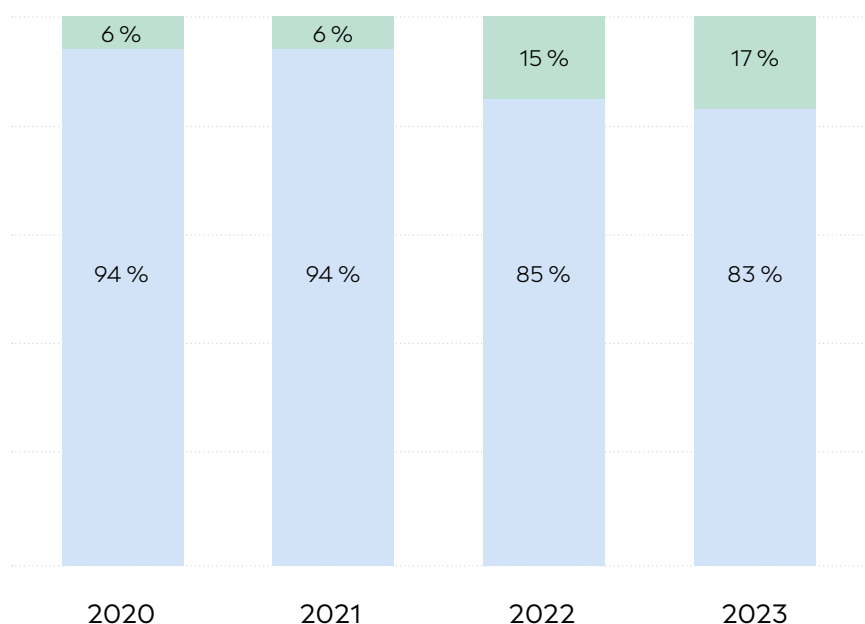
- Menn
- Kvinner



Ledere i Haugaland Kraft

- Menn
- Kvinner

Tross økt fokus og en positiv utvikling siste årene, har konsernet fortsatt et utviklingspotensial når det gjelder å få flere kvinner inn i ledende stillinger.



VERDIEN AV EN MANGFOLDIG OG INKLUDERENDE BEDRIFTSKULTUR

Haugaland Kraft skal være en inkluderende arbeidsplass, en plass for et mangfold av ideer og kunnskap. For å få dette til, trengs det ansatte med ulike bakgrunn, erfaringer og kompetanse.

I mer enn 15 år har konsernet tilbudt mennesker med forskjellige utfordringer i arbeidslivet en praksisplass. Arbeidstreningen skjer i tett samarbeid med Nav og andre arbeids- og inkluderingsbedrifter. I 2023 har Haugaland Kraft hatt seks personer i praksis.

Vegard Rekkedal Thorsen har opplevd at det kan være krevende å få innpass i arbeidslivet, og det har vært en lang prosess for ham å få seg en fast jobb. Vegard sitter i rullestol. Det har han gjort hele livet, og han klarer seg fint i hverdagen. Likevel har det blitt mange år i Nav-systemet og i ulike arbeidstiltak, før han fikk drømmejobben.



– Haugaland Kraft er en god plass å komme til, sier Vegard Rekkedal Thorsen. Etter noen måneder arbeidstrening fikk han fast jobb som konsulent i fiberselskapet. Foto: Haugaland Kraft

I februar 2022 begynte Vegard i arbeidstrening i Haugaland Kraft Fiber. Etter seks måneder fikk han tilbud om fast jobb, noe han med glede takket ja til. I dag jobber han som konsulent med dokumentasjon i fiberselskapet.

– Jeg fikk god opplæring og følte meg inkludert fra dag én. Jeg hadde trygge rammer å komme til, og arbeidsplassen min er godt tilrettelagt for de behovene jeg har, forteller Vegard.

Og Vegard har fort blitt en verdifull ressurs i teamet.

Haugaland Kraft har opplevd at arbeidsinkludering er lønnsomt for begge parter. Konsernet har gjennom arbeidstrening ikke bare fått tilgang på et bredt spekter av ressurser, men også fått flere stolte og lojale ansatte.

For mennesker som Vegard skaper en fast jobb økonomisk trygghet og økt forutsigbarhet. I tillegg gir den en viktig arena for samhold og tilhørighet, mestingsopplevelser og personlig utvikling. Å bli en del av arbeidslivet gjør en stor forskjell i livskvaliteten til de fleste.

– Jeg stortrives i jobben min, både faglig og sosialt. Og jeg er med på det meste som skjer, om det er sommerfest, julebord eller bowling med bedriftsidrettslaget, legger han til med et smil.

En mangfoldig og inkluderende bedriftskultur stimulerer til mer åpenhet, engasjement, tillit og trivsel på arbeidsplassen. I tillegg presterer et godt sammensatt team langt bedre enn et team, der de ansatte er helt like. Ulike perspektiver og innsikt bidrar også til at konsernet blir mer innovativt.

Haugaland Kraft anser inkludering og mangfold som en viktig del av sitt samfunnsansvar og vil i årene som kommer jobbe enda mer systematisk med arbeidsinkludering.



Pangstart på fordelsåret: Rundt ti Haugaland Kraft-ansatte var med for å tilrettelegge skidagene i Røldal og Sauda. Nesten 2 000 kunder benyttet seg av tilbudet i nydelig vintervær, og begge dagene ble en stor suksess. Foto: Haugaland Kraft

HK KUNDEFORDEL TIL FORDEL FOR FLERE

I januar 2023 lanserte Haugaland Kraft et nytt fordelsprogram for sine kunder. Hver måned får kunder tilbud om rabatterte priser eller gratisbilletter til forskjellige arrangement og aktiviteter i hele regionen.

Gjennom året har kundene stått på ski i både Røldal og Sauda, de har vært på foredrag, overnattet på Flokehyttene og i andre hytter hos Turistforeningen, opplevd lokale perler i regionen, og både store og små har fått gleden av å gå på konserter og festivaler.

VIL GI NOE TILBAKE TIL ALLE KUNDER OG STØTTE LOKALE AKTØRER

Haugaland Kraft har siden 2020 hatt en kundeklubb, der noen kunder fikk benyttet seg av ulike fordeler, og toppkundene fikk utbetalt et kjøpsutbytte. Gjennom det nye fordelsprogrammet HK Kundefordel ønsket konsernet å gi noe tilbake til ikke bare noen få, men til alle sine kunder. Med forskjellige fordeler hver måned er målet at alle kunder skal kunne velge noe som passer dem, i tillegg til at konsernet støtter aktivt opp om lokalt næringsliv.



Kraftfull konsert: Sammen med Sildajazzen inviterte Haugaland Kraft til ungdomskonsert med Makosir og Marstein i august 2023. Ungdommene fikk delt ut bøtthatter og glitter, og det var stor stemning på det rusfrie arrangementet som fant sted i biblioteksparken i Haugesund. **Foto:** Vestbris

FORDELER FRA RØLDAL I ØST TIL UTSIRA I VEST

I starten av året fikk 2 000 kunder en heldagsopplevelse i Røldal og Sauda. I tillegg til dagskort i bakken, fikk alle kunder mat og mulighet til skiopplæring av profesjonelle skiinstruktører. En veldig positiv opplevelse for store og små.

Gjennom sommeren kunne kundene besøke «lokale perler», som var ulike attraksjoner og spisesteder i hele regionen, til en sterk rabattert pris. I tillegg kjøpte Haugaland Kraft opp billettene til ungdomskonserten under Sildajazzen, hvor over 1 600 ungdommer møtte opp for å høre Makosir og Marstein. Biblioteksparken i Haugesund ble fullt med glade ungdommer og fantastisk stemning i nydelig sommervær.

Året ble avsluttet med blant annet gratis kinodag i september, fotballmåned i oktober og stemningsfulle julekonserter i desember.

SKAL STYRKE KUNDELOJALITET OG TILTREKKE FLERE KUNDER

Gjennom 2023 har rundt 9 000 kunder benyttet seg av de ulike kundefordelene, fra Røldal i øst til Utsira i vest. Med bred markedsføring, et motivert team og gode samarbeidspartnere ble det første fordelsåret en suksess.

HK Kundefordel skal styrke kundelojaliteten, og tilbakemeldingene fra kundene har vært gode. Samtidig skal HK Kundefordel gjøre Haugaland Kraft attraktive for nye kunder. I slutten av året ble det derfor satt i gang ulike målinger, for blant annet å kunne se om konsernet tiltrekker seg flere kunder gjennom fordelsprogrammet.

Fordelene evalueres og justeres fortløpende, og konsernet håper at enda flere kunder benytter seg av fordelene i 2024.



Kinodag for hele familien: Konsernsjef Pablo Barrera ønsket velkommen til førpremierer av «Lars er LOL» i kinoen på Karmøy. Kundene fikk velge mellom ti ulike kinoer i regionen, der de kunne se filmen som handlet om kampen mot utenforskap og diskriminering. **Foto:** Haugaland Kraft

RESULTATREGNSKAP

(ALLE TALL NOK 1 000)

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	SELSKAP			KONSNERN	
	2022	2023	NOTE	2023	2022
Salgsinntekter	188 145	195 337	2, 3, 4	4 077 325	6 970 809
Andre driftsinntekter			2, 4	104 659	107 109
Sum driftsinntekter	188 145	195 337		4 181 983	7 077 918
Varekostnad			2	685 850	781 024
Lønnskostnader	99 653	101 678	5, 6	419 090	372 373
Andre driftskostnader	98 206	97 626	4, 5	400 516	373 807
Avgift kraftproduksjon				109 679	157 938
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	9 976	9 719	7, 8	392 318	368 958
Sum driftskostnader	207 834	209 023		2 007 453	2 054 099
Driftsresultat	-19 689	-13 686		2 174 530	5 023 819
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper og datterselskaper	930 923	718 927	4, 9	65 427	18 073
Finansinntekter	65 872	135 847	9	111 342	76 516
Finanskostnader	78 067	154 557	9	137 569	85 195
Netto finanskostnader	918 728	700 217		39 200	9 394
Resultat før skatt	899 039	686 530		2 213 730	5 033 212
Skattekostnad på resultat	4 090	11 384	10	1 249 096	3 157 421
Årsresultat	894 949	675 147		964 634	1 875 791
Majoritetens resultatandel				680 827	1 162 236
Minoritetens resultatandel				283 807	713 556
Sum				964 634	1 875 791
OVERFØRINGER/DISPONERINGER					
Utbytte	450 000	501 000			
Overført fra annen egenkapital	444 949	174 147			
Overført fra overkursfond					
Sum disponert	894 949	675 147	11		

BALANSE

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

ANLEGGSMIDLER	SELSKAP			KONSERN	
	2022	2023	NOTE	2023	2022
IMMATERIELLE EIENDELER					
Vassdragsrettigheter mv.	-	-	7	5 101 942	5 082 739
Utsatt skattefordel	-	-	10	-	78 271
Goodwill	-	-	7	23 413	33 617
Sum immaterielle eiendeler	-	-		5 125 355	5 194 626
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Nettanlegg, produksjonsmidler, maskiner etc.	134 479	132 792	8	8 506 604	8 072 670
Sum varige driftsmidler	134 479	132 792		8 506 604	8 072 670
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER					
Lån til foretak i samme konsern og tilkn. selsk. o.l.	1 758 998	2 853 062	12	108 595	86 528
Investering i datter- og tilknyttede selskaper	3 177 563	3 268 400	4	351 015	288 166
Netto pensjonsmidler	78 161	28 569	6	72 782	37 773
Investering i aksjer og andeler	15 856	15 753	13	281 086	281 314
Andre langsiktige fordringer			12	78 120	54 126
Sum finansielle anleggsmidler	5 030 578	6 165 785		891 599	747 906
Sum anleggsmidler	5 165 057	6 298 578		14 523 558	14 015 203
OMLØPSMIDLER					
Materialbeholdning	353	426		59 817	43 475
FORDRINGER					
Kundefordringer	639	1 909	12	383 140	318 777
Andre kortsiktige fordringer	1 828 089	576 484	12	597 516	769 568
Andre finansielle omløpsmidler	-	-		56	1 842 834
Sum kortsiktige fordringer og andre fin. oml.midler	1 828 728	578 393	12	980 713	2 931 179
Bankinnskudd, kontanter o.l.	412 481	3 718	14	477 459	1 262 213
Sum omløpsmidler	2 241 562	582 537		1 517 989	4 236 868
SUM EIENDELER	7 406 619	6 881 115		16 041 547	18 252 071

	SELSKAP			KONSERN	
EGENKAPITAL	2022	2023	NOTE	2023	2022
Innskutt egenkapital					
Selskapskapital	260 600	260 600	15	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	15	-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	549 731	671 318		5 934 176	5 783 468
Sum opptjent egenkapital	1 110 343	1 231 929		5 934 176	5 783 468
MINORITET					
Minoritet				3 000 337	2 876 258
Sum egenkapital	2 962 726	3 084 313	11	10 786 896	10 512 110
GJELD					
LANGSIKTIG GJELD					
Utsatt skatt	13 653	2 833	10	125 372	-
Ansvarlig lån	182 449	172 847	16	208 190	220 440
Annen langsiktig gjeld	1 400 000	1 400 000	16	2 180 225	2 209 992
Sum langsiktig gjeld	1 596 102	1 575 680		2 513 787	2 430 432
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	118 857		118 857	-
Betalbar skatt	2 049	7 379	10	1 070 676	3 145 303
Leverandørgjeld	23 771	20 934	4	411 534	261 004
Skyldige offentlige avgifter	6 269	7 520		190 524	473 282
Avsatt utbytte/konsernbidrag	525 000	501 000	11	662 261	968 468
Annen kortsiktig gjeld	2 290 703	1 565 433	4	287 012	461 471
Sum kortsiktig gjeld	2 847 790	2 221 122		2 740 864	5 309 529
Sum gjeld	4 443 893	3 796 802		5 254 651	7 739 960
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	7 406 619	6 881 115		16 041 547	18 252 071

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(ALLE TALL NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
	2022	2023	2023	2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
Ordinært resultat før skattekostnad	899 039	686 530	2 213 730	5 033 212
Periodens betalte skatt		-2 049	-3 145 303	-982 968
Ordinære avskrivninger	9 976	9 719	392 318	368 958
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalt pensjon	-7 888	-15 686	-74 746	-12 503
Endring i varer	-129	-73	-16 342	-10 369
Endring i kundefordringer	2 730	-1 270	-64 363	63 614
Endring i leverandørgjeld	14 606	-2 837	150 529	-8 982
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	226 469	525 479	-269 395	-189 191
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	1 144 803	1 199 815	-813 572	4 261 771
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
Netto investering i varige driftsmidler	-22 952	-8 032	-839 787	-880 993
Kortsiktige kapitalplasseringer			1 842 778	-1 842 834
Endring andre investeringer	-391 784	-1 184 799	-108 581	-4 568
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-414 736	-1 192 832	894 410	-2 728 395
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
Endring langsiktig gjeld	-9 603	-9 603	-42 016	-112 149
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	-100 000	118 857	118 857	-100 000
Kapitalforhøyelser minoritet	-	-	26 036	-
Utbetalt utbytte	-405 000	-525 000	-968 468	-575 131
Netto tilbakekjøp/salg av egne aksjer	39 754	-	-	39 754
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-474 848	-415 746	-865 592	-747 526
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	255 219	-408 763	-784 754	785 850
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	156 747	412 481	1 262 213	460 995
Korrigerings 01.01. knyttet til innfusjonert bankinnskudd*	515	-	-	15 367
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	412 481	3 718	477 459	1 262 213

* Inngående balanser fra fusjonen med konsernet Energiselskapet Odda AS i 2022.

NOTE 1

REGNSKAPSPRINSIPPER

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

1-1 KONSOLIDERING

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS, datterselskaper og tilknyttede selskaper 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.

Datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. 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 selskaper 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 estimer 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.

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS sitt konsernregnskap:

- Haugaland Kraft Energi AS
- Haugaland Kraft Fiber AS
- Fagne AS
- Afiber AS
- Sunnhordland Kraftlag AS
- Endra AS
- Tveitelva Kraftverk AS
- Åkraelva Kraftverk AS
- Storelvi Kraftverk AS
- Suldal Elverk AS
- Håfoss Kraftverk AS
- Jarlshaug Kraftverk AS
- Risvollrelva Kraftverk AS
- Einungstølsåna Kraftverk AS
- Økstra Kraftverk AS
- Akslandselva Kraftverk AS
- Steine Kraftverk AS
- Eitro Kraftverk AS
- Tverrelva Kraftverk AS
- Hardanger Kraft AS
- Børsdalselva Kraftverk AS
- Vestkraft AS
- Onarheim Kraftverk AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Havnekraft AS
- No-uk Com Holding AS
- Sensortech Holding AS
- Deep Wind Offshore AS
- Deep Wind Offshore Norway Holdco AS
- Nydalselva Kraftverk AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Hydrogen Solutions AS
- Hopselva Kraftverk AS
- Gjønelva Kraftverk AS

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.

Konsernet eier 8,75 % av produksjonsanlegget i Sima og 2,54 % av produksjonsanlegget i Ulla Førre. Eierandelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett fra konsesjonskraft, blir disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i samsvar med eierandel.

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.

Nettinntekter: 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 2023. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariff (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)

regnskapsførers 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 samt inntekter fra alarmtjenester. 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 reversere 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.

Skatt

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:

- Almennelig skatt på overskudd
- Naturressursskatt
- Grunnrenteskatt
- Eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

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 fordelene vil bli realisert i framtiden.

Naturressursskatt: Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år.

Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten, slik at den motregnes i overskuddsskatten.

Grunnrenteskatt: For kraftproduksjon er det innført en særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kommer i tillegg til alminnelig skatt. Skattegrunnlaget er beregnet inntekter fratrukket faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidler). Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % og blir beregnet særskilt for hvert kraftverk, men med fradrag for ilignet skatt på kraftverket.

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 framføring som selskapet forventer å kunne benytte i framtiden. Fra og med ligningsåret 2021 ble det gitt direkte fradrag i grunnrenteinntekten for ny- og reinvesteringer i grunnrentepliktig kraftverk.

Grunnrenteskatteskostnaden består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsatt grunnrenteskatt.

1-6 KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaf-

felsestidspunktet, 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 framtidig 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 framtidige 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 framtidige inntjening, er aktivert.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike framtidige 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 Olje- og energidepartementet og reguleres hvert 5. år. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Avgift på kraftproduksjon

Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført 23 % «Avgift på kraftproduksjon» («Høyprisbidrag») på den delen av kraftprisen som overstiger 70 øre/kWh. Avgiften klassifiseres som driftskostnad og er presentert på egen linje i regnskapet. Stortinget vedtok 14. desember 2023 å avvikle høyprisbidrag med virkning fra 1. oktober 2023.

Vannbeholdninger

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen

ved regnskapsårets utgang har betydning for framtidig produksjonsevne og derved framtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader.

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 framtidig pensjonsnivå, normalt angitt i prosent av sluttlønn ved pensjonstidspunktet. Foretaket har ansvaret for størrelsen på den framtidige 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 framtidige 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 kort-siktige, likvide plasseringer.

NOTE 2

SALGSINNEKTER/SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked	SELSKAP		KONSERN	
	2023	2022	2023	2022
Haugaland, Sunnhordland, indre Ryfylke og Hardanger	195 337	185 204	4 097 687	7 012 981
Agder		2 941	84 297	64 937
Totalt	195 337	188 145	4 181 983	7 077 918

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 2023 var 96 øre/kWh sammenlignet med 223,4 øre/kWh i 2022. Omsetningen fra kraftproduksjonen utgjør i 2023 kr 2 154 mill. mot kr 5 519 mill. i 2022.

Fordelt på virksomhetsområder	HAUGALAND KRAFT AS	HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS	HAUGALAND KRAFT ENERGI AS	FAGNE AS	ENDRA AS	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	ELIMINERING	KONSERN
Salgsinntekter	193 576	667 702	1 390 470	962 773	11	2 409 145	-1 546 353	4 077 325
Andre inntekter	1 761	18 909	3 407	90 840	138	10 405	-20 802	104 659
Sum drifts-inntekter	195 337	686 611	1 393 877	1 053 613	150	2 419 550	-1 567 155	4 181 983
Kraftkjøp/ varekost etc.		263 075	1 221 497	226 538		292 920	-1 318 180	685 850
Andre driftskostnader	209 023	282 197	167 040	497 765	15 423	384 956	-234 803	1 321 603
Sum driftskostnader	209 023	545 272	1 388 538	724 303	15 423	677 876	-1 552 982	2 007 453
Driftsresultat	-13 686	141 339	5 339	329 310	-15 273	1 741 674	-14 173	2 174 530

	2023	2022
Driftsresultat nettvirksomheten*	300 914	231 266
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1.	3 667 302	3 516 742
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12.	3 775 618	3 678 794
Gjennomsnitt	3 721 460	3 597 768
Avkastning på nettvirksomheten	8,09 %	6,43 %

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

NOTE 3

MER-/MINDREINNTTEKT

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	2023	2022
Inntektsramme inkl. justeringer	832 755	906 246
Netto kostnader overliggende nett	61 579	83 743
Eiendomsskatt	20 857	20 452
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	44 459	46 797
Godkjente FoU-kostnader	6 994	3 843
Elhub-gebyrer	8 168	5 938
KILE	-27 412	-21 070
Sum tillatt inntekt	947 399	1 045 949
FAKTISKE INNTEKTER		
Fakturerte overføringsinntekter	1 015 435	1 022 913
Ventetariff og saldooppgjør	180	6 950
Purregebyrer/morarenter	10 986	236
Sum faktiske inntekter	1 026 601	1 030 099
ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTTEKT		
Tillatt inntekt	947 399	1 045 949
Fakturert inntekt	-1 026 601	-1 030 099
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	-79 202	15 850

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT	2023	2022
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	208 737	171 886
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt		1 195
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	208 737	173 081
Avvik mer-/mindreinntekt ført mot egenkapitalen	31 179	20 432
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-79 202	15 850
Årets renter av mer-/mindreinntekt	8 099	4 639
Årets avskrivning av harmoniinntekt	15 749	5 749
Mer-/mindreinntekt fra fusjonert selskap*		-11 014
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	176 463	204 098
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	8 099	4 639
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	184 562	208 737

*Innfusjonert merinntekt i 2022 kom fra Odda Energi Nett AS.

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer.

SPEKIFIKASJON AV HAMONIINNEKT	2023	2022
Inngående balanse harmoniinntekt	55 821	57 490
Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt	-15 749	-5 749
Årest renter på harmoniinntekt	4 008	4 080
Sum utgående saldo harmoniinntekt	44 080	55 821

Harmoniinntekt er et estimat på framtidig inntektstap som følge av fusjoner mellom nettselskaper. 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	2023	2022
Tillatt inntekt	947 399	1 045 949
Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt	15 749	5 749
Årest renter på mer-/mindreinntekt	8 129	4 639
Sum bokførte nettinntekter	971 277	1 056 337

NOTE 4

DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER M.M.

SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAPER

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme-og eierandel	Anskaffelses-kost	Egenkapital 31.12.	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	159 003	577 729	102 333	159 003
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0 %	69 375	272 946	8 735	69 375
Fagne AS	2015	Haugesund	100,0 %	505 154	2 110 920	189 940	505 154
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0 %	152 800	105 791	-22 080	152 800
Endra AS	2022	Haugesund	100,0 %	10 000	13 384	-11 958	10 000
Sunnhordland Kraftlag AS	1951/2017/ 2019/2020	Stord	59,7 %	2 196 063	3 273 039	669 015	2 196 063
Sum				3 092 395			3 092 395

Det er gjennomført kapitalforhøyelse i Afiber AS i 2023, hvorav Haugaland Kraft AS sin andel utgjør kr 80 000'.

SELSKAPSREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER KOSTMETODEN

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme-og eierandel	Anskaffelses-kost	Egenkapital 31.12.	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50,0 %	10 050	13 180	-5 302	10 050
No-uk Com Holding AS	2020	Haugesund	26,0 %	139 643	446 269	446 269	139 643
Sensortech Holding AS	2021	Stavanger	33,3 %	18 499	51 293	-304	18 499
Deep Wind Offshore AS	2021	Haugesund	15,7 %	7 113	312 982	38 139	7 113
Deep Wind Offshore Norway Holdco AS	2023	Haugesund	18,8 %	700	5 578	-	700
Sum				176 005			176 005

Det er gjennomført kapitalforhøyelse i Havnekraft AS i 2023, hvorav Haugaland Kraft AS sin andel utgjør kr 6 000'.

KONSERNREGNSKAPET - SELSKAPER SOM INNGÅR I KONSOLIDERING

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme-og eierandel	Årets resultat
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0 %	8 735
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	102 333
Fagne AS	2015	Haugesund	100,0 %	189 940
Endra AS	2022	Haugesund	100,0 %	-11 958
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0 %	-22 080

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Sunnhordland Kraftlag AS	1951/2017/2019/2020	Stord	59,7 %	669 015
Tveitelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,00 %	(267)
Åkraelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,00 %	(455)
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100,00 %	(2 619)
Suldal Elverk AS	2019	Suldal	100,00 %	7 042
Håfoss Kraftverk AS	2020	Stord	100,00 %	4 499
Jarlshaug Kraftverk AS	2020	Stord	100,00 %	(52)
Risvollelva Kraftverk AS	2019	Stord	65,00 %	5 645
Einungstølsåna Kraftverk AS	2020	Stord	100,00 %	(1 069)
Økstra Kraftverk AS	2019	Suldal	100,00 %	(278)
Akslandselva Kraftverk AS	2017	Stord	75,40 %	395
Steine Kraftverk AS	2019	Suldal	70,00 %	1 277
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51,00 %	3 767
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,50 %	1 792
Onarheim Kraftverk AS	2023	Stord	51,00 %	(15)

KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaf- felses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf- felseskost	Bokført verdi 01.01.	Inntektsført resultat	Andre endringer	Bokført verdi 31.12.
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50,0 %	4 050	3 241	-2 651	6 000	6 590
Kvinnherad Breiband AS	2020	Kvinnherad	0,0 %	-	19 300	-	-19 300	-
No-uk Com Holding AS	2020	Hjelmeland	25,6 %	133 058	121 280	-8 991	5 485	117 774
Sensortech Holding AS	2021	Stavanger	33,3 %	18 499	18 263	-101	-	18 162
Deep Wind Offshore AS	2021	Haugesund	31,4 %	14 926	20 672	78 387	-700	98 359
Deep Wind Offshore Norway Holdco AS	2023	Haugesund	37,5 %	700	-	-	700	700
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50,0 %	41 715	57 900	-3 133	-	54 767
Tysseland Kraftlag AS	2017	Sauda	40,0 %	28 447	29 681	2 647	-5 500	26 828
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50,0 %	4 191	8 605	1 393	-620	9 378
Hydrogen Solutions AS	2021	Fusa	50,0 %	5 033	594	-7 193	15 000	8 401
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6 %	6 301	4 272	989	-	5 261
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,8 %	147	4 359	437	-	4 796
Sum				257 066	288 169	61 784	1 068	351 015

SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

TRANSAKSJON	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av administrasjon og fellestjenester	Driftsinntekter		Datterselskap	195 356	-
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	-2 732	-
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter		Datterselskap	133 154	-
Rentekostnader datterselskaper	Finansposter		Datterselskap	-69 844	-
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-9 761	-9 761
Sum				246 172	-9 761

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.

SELSKAPSREGNSKAPET

DATTERSELSKAPER	2023	2022
Fordringer - langsiktig	2 853 062	1 758 998
Kundefordringer	579	765
Andre fordringer - kortsiktig	268 032	1 274 027
Mottatt konsernbidrag*	60 000	500 000
Leverandørgjeld	-585	-7 083
Annen kortsiktig gjeld	-1 525 666	-2 249 399
Sum	1 655 422	1 277 308

* Mottatt konsernbidrag blir i morselskapet bokført som finansinntekt.

NOTE 5

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

Lønnskostnader	SELSKAP		KONSERN	
	2023	2022	2023	2022
Lønninger inkl. pensjonskostnader	74 867	70 479	430 602	381 834
Arbeidsgiveravgift	14 588	12 335	81 921	62 435
Pensjonskostnader	-247	7 430	34 109	49 797
Aktivert lønn	-	-98	-155 418	-139 254
Andre lønnskostnader	12 470	9 507	27 875	17 560
Sum lønnskostnader	101 678	99 653	419 089	372 373

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk	84	507

Godtgjørelser til ledende personer	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn og godtgjørelser	3 044	-
Annen godtgjørelse	317	-
Styrehonorar	-	1 023
Sum	3 360	1 023

Konsernsjef inngår i den ordinære pensjonsordningen. Pensjonsgrunnlaget er avgrenset til 12 G. 2023 er første regnskapsår for dagens konsernsjef.

Godtgjørelser til revisor	SELSKAP	KONSERN
Revisjon	1 464	3 593
Andre tjenester	32	132
Skatterådgivning	-	-
Sum	1 497	3 724

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 hver av dem. SKL har sin ytelsesordning dekket gjennom BKK sin pensjonskasse.

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

PENSJONSFORUTSETNINGER	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet avkastning	3,10 %	3,00 %
Framtidig lønnsøkning	3,50 %	3,50 %
Regulering av grunnbeløp	3,25 %	3,25 %
Regulering av løpende pensjon	2,80 %	2,60 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

SELSKAP

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET	2023	2022
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	1 953	2 589
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	275	-1 342
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	6 093	-389
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-8 672	2 090
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	2 613	-
Administrasjonskostnader	-	327
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	2 261	3 275
Egenandel - personaltrekk	125	159
Årets pensjonskostnad (- inntekt)	2 387	3 434

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I SELSKAPSREGNSKAPET

Brutto pensjonsforpliktelse	-234 587	-225 213
Virkelig verdi pensjonsmidler	263 156	305 075
Netto pensjonsforpliktelse	28 569	79 862
Arbeidsgiveravgift	-	-1 700
Balansført pensjonsforpliktelse 31.12.	28 569	78 161

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I SELSKAPSREGNSKAPET

Netto pensjonsforpliktelse 01.01.	78 161	83 250
Flyttet premiefond	-61 106	-368
Resultatført pensjonskostnad	399	-3 275
Premiebetalinger	17 672	10 995
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	-6 557	-12 440
Netto pensjonsmidler 31.12.	28 569	78 161

KONSERN

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET	2023	2022
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	8 242	12 347
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	1 162	-533
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	34 876	2 760
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-36 769	11 342
Administrasjonskostnader	13 295	-
Medlemsinnskudd	-73	1 450
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	20 732	27 367
Egenandel - personaltrekk	-	-583
Årets pensjonskostnad (- inntekt)	20 732	26 783

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I KONSERNREGNSKAPET

Brutto pensjonsforpliktelse	-1 330 592	-1 265 146
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 398 428	1 312 030
Netto pensjonsforpliktelse	67 836	46 883
Arbeidsgiveravgift	-4 947	-9 113
Netto pensjonsmidler 31.12.	72 782	37 773

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I KONSERNREGNSKAPET

Netto pensjonsforpliktelse 01.01.	37 773	87 945
Flyttet premiefond	-14 035	-17 573
Resultatført pensjonskostnad	-9 349	-27 367
Premiebetalinger	94 317	37 837
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	-35 922	-43 070
Netto pensjonsmidler 31.12.	72 782	37 773

NOTE 7 IMMATERIELLE EIENDELER

KONSERN	Vassdrags- rettigheter	Utvikling og IT-systemer	Goodwill	Total
Ansk.kost 01.01.	5 082 864	46 362	66 765	5 195 991
Årets avgang	-	-	-	-
Årets tilgang	-	11 773	-	11 773
Ansk.kost 31.12.	5 082 864	58 134	66 765	5 207 764
Akk. avskrivninger	-250	-38 807	-43 352	-82 409
Bokført verdi	5 082 614	19 327	23 413	5 125 355
Årets avskrivning	125	18 780	10 203	29 108
Avskr.satser	0 %	20 %	20 %	

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 og omsetningsvirksomheten fra Odda Kraft og Hardangernett AS i 2022.

NOTE 8 VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAP	Transport- midler, maskiner, utstyr etc.	Fiber, teleanlegg etc.	Produksjons- anlegg	Overførings- nett, anlegg etc.	Eien- dommer	Anlegg under utførelse	Total
Ansk.kost 01.01.	89 720	-	-	-	153 729	6 972	251 749
Årets avgang	-	-	-	-	-	-	-
Årets tilgang	5 242	-	-	-	1 697	1 094	8 032
Ansk.kost 31.12.	94 962	-	-	-	155 425	8 066	258 453
Akk. avskrivninger	-72 606	-	-	-	-53 055	-	-125 661
Bokført verdi	22 356	-	-	-	102 370	8 066	132 792
Årets avskrivning	6 217	-	-	-	3 502	-	9 719
Avskr.satser	8,3-33,3 %				0-10 %		

KONSERN	Transport- midler, maskiner, utstyr etc.	Fiber, teleanlegg etc.	Produksjons- anlegg	Overførings- nett, anlegg etc.	Eien- dommer	Anlegg under utførelse	Total
Ansk.kost 01.01.	364 748	2 374 623	1 713 714	5 107 965	561 164	962 759	11 084 973
Årets avgang	-1 007	-598	-	-107 992	-893	-	-110 490
Årets tilgang	51 360	160 777	50 337	296 640	16 017	332 481	907 612
Ansk.kost 31.12.	415 100	2 534 802	1 764 051	5 296 613	576 289	1 295 240	11 882 095
Akk. avskrivninger	-249 437	-990 433	-334 337	-1 633 317	-167 966	-	-3 375 490
Bokført verdi	165 663	1 544 369	1 429 714	3 663 296	408 323	1 295 240	8 506 605
Årets avskrivning	34 224	116 071	56 696	143 788	12 431	-	363 210
Avskr.satser	8,3-33,3 %	4-33,3 %	1,3-4 %	2-33,3 %	0-10 %		

NOTE 9

POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2023	2022
Inntekt på investering i datterselskaper	716 532	930 923
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	2 395	-
Sum inntekt på investering i datter- og tilknyttede selskaper	718 927	930 923
Renteinntekt fra selskaper i samme konsern	131 097	65 875
Rente-/finansinntekter	2 693	3 181
Nedskrivning aksjer	-	-
Rentekostnad til selskap i samme konsern	2 057	-3 185
Sum finansinntekter	135 847	65 872
Renter eierkommuner	9 761	4 667
Rente-/finanskostnader	144 796	73 400
Sum finanskostnader	154 557	78 067
KONSERN		
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	65 427	18 073
Sum inntekt på investering i datter- og tilknyttede selskaper	65 427	18 073
Rente-finansinntekter	109 845	46 146
Netto gevinst salg av aksjer	1 497	30 370
Sum finansinntekter	111 342	76 516
Nedskrivning aksjer	9 797	-
Renter eierkommuner	11 678	4 667
Rente-/finanskostnader	116 094	80 528
Sum finanskostnader	137 569	85 195

NOTE 10

SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT	SELSKAP		KONSERN	
	2022	2023	2023	2022
Betalbar skatt på alminnelig inntekt				
Årets resultat før skatt	899 039	686 530	2 213 730	5 033 212
Permanente forskjeller	20 110	24 140	26 698	22 873
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede- og datterselskaper	-901 690	-658 927	-65 520	-26 513
Avgift kraftproduksjon	-	-	109 679	157 939
Endringer aksjer/andeler uten skatteeffekt	-	-	-72 540	-
Anvendelse av fremførbart underskudd	-	-	4 132	25 884
Endring i midlertidige forskjeller	-8 147	-18 204	-70 731	-78 373
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	9 312	33 539	2 145 447	5 135 022
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 22 %	2 049	7 379	471 998	1 129 705
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	0,2 %	1,1 %	21,3 %	22,4 %
Skattekostnad på alminnelig inntekt				
Betalbar skatt ordinær inntekt	2 049	7 379	483 379	1 129 705
Endring utsatt skatt/skattefordel	1 792	4 005	3 998	11 842
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	249	-	323	2 893
Skattekostnad alminnelig inntekt	4 090	11 384	487 701	1 144 440
Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller				
Anleggsmidler	-8 897	-7 928	250 159	247 195
Varebeholdning	-	-	-1 623	-2 446
Fordringer	-	-10 000	-29 603	-27 577
Gevinst- og tapskonto	2 795	2 236	79 022	22 949
Pensjoner	78 161	28 569	72 782	37 773
Avsetninger og periodiseringer	-10 000	-	127 136	138 374
Sum midlertidige forskjeller	62 058	12 877	497 874	416 269
Underskudd til fremføring	-	-	-233 770	-177 829
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	62 058	12 877	264 104	238 440
Netto utsatt skatt (skattefordel)	13 653	2 833	58 103	52 457
Netto utsatt skatt (fordel) i balansen (22 %)	13 653	2 833	58 103	52 457

GRUNNRENTESKATT	KONSERN	
Betalbar grunnrenteskatt	2023	2022
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	1 934 881	4 602 100
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-96 707	-13 766
Eiendomsskatt og konsesjonsavgift	-58 056	-
Direkte fradragsførte investeringer	-64 770	-16 635
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-44 459	-45 324
Årets friinntekt	-47 868	-31 656
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-597	-2 018
Alminnelig skatt	-381 887	-999 462
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 240 536	3 493 239
Beregnet betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 597
Betalbar grunnrenteskatt	715 789	2 015 597
Endring i utsatt grunnrenteskatt	41 149	-2 616
Andre korrigeringer	4 457	-
Grunnrenteskatteskostnad	761 395	2 012 982
Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	50 069	-297 384
Framtidig fradrag allminnelig skatt	70 410	73 208
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-3 894	-2 388
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	116 585	-226 564
Netto utsatt skatt (fordel) i balansen 57,7 %	67 270	-130 727

OPPSUMMERING/TOTALT	SELSKAP		KONSERN	
	2022	2023	2023	2022
Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt				
Betalbar alminnelig skatt	2 049	7 379	483 379	1 129 705
Betalbar grunnrenteskatt	-	-	715 789	2 015 597
Andre korrigeringer	-	-	-128 494	-
Sum betalbar skatt i balansen	2 049	7 379	1 070 676	3 145 303

Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt	2022	2023	2023	2022
	Skattekostnad alminnelig inntekt	4 090	11 384	487 701
Skattekostnad grunnrenteskatt	-	-	761 395	2 012 982
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	4 090	11 384	1 249 096	3 157 422
Effektiv skattesats av resultat før skatt	0,5 %	1,7 %	56,4 %	62,7 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	-154,3 %	41,2 %	58,1 %	63,1 %

Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt	2022	2023	2023	2022
	Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	13 653	2 833	58 103
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-	-	67 270	-130 727
Sum utsatt skatt (fordel) i balansen	13 653	2 833	125 372	-78 271

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	549 731	2 962 726
Føringer direkte mot egenkapitalen*					-52 561	-52 561
Årets resultat					675 147	675 147
Avsatt utbytte					-501 000	-501 000
Egenkapital 31.12.	260 600	1 593 537	-1 753	560 611	671 318	3 084 313

* Knytter seg til estimatavvik på pensjon.

KONSERN	Aksjekapital	Overkursfond/ annen innskutt egenkapital	Egne aksjer	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.	260 600	1 593 537	-1 753		5 783 468	2 876 258	10 512 110
Korrigerings fra tidligere år					4 990	-8 018	-3 028
Føringer direkte mot egenkapital*					-34 109	-4 414	-38 523
Minoritetens andel av kapital- forhøyelse i datterselskap						13 964	13 964
Årets resultat					680 827	283 807	964 634
Avsatt utbytte					-501 000	-161 261	-662 261
Egenkapital 31.12.	260 600	1 593 537	-1 753		5 934 176	3 000 336	10 786 896

* Føringer mot egenkapitalen knytter seg til estimatavvik på pensjon.

NOTE 12

FORDRINGER

SELSKAP

Lån til foretak i samme konsern	2023	2022
Utlån til datterselskap	2 838 062	1 743 998
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 000
Sum	2 853 062	1 758 998

Kortsiktige fordringer

Kundefordringer	1 909	639
Mottatt konsernbidrag	60 000	500 000
Mellomværende til selskap i samme konsern	502 945	1 276 197
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	1 452	38 329
Andre fordringer	12 087	13 563
Sum	578 393	1 828 728

KONSERN

Lån til tilknyttede selskaper	2023	2022
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 000
Utlån til Saudafallene AS	26 454	26 454
Utlån til tilknyttede selskaper	20 000	42 761
Utlån til andre tilknyttede selskaper	45 808	-
Andre utlån	1 333	2 313
Sum	108 595	86 528

Andre langsiktige fordringer

Kundefordringer nedbetaling solcelle og elbillading	78 120	54 126
---	--------	--------

Kortsiktige fordringer

Kundefordringer	383 140	318 777
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	597 516	438 320
Andre fordringer	-	331 248
Finansielle omløpsmidler	56	1 842 834
Sum	980 713	2 931 179

NOTE 13

AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.M.

SELSKAP

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretnings- kontor	Kostpris	Balanseført verdi
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	100,0 %	Haugesund	15 300	15 300
Øvrige	-		3	3
Sum			16 500	15 753

KONSERN

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretnings- kontor	Kostpris	Balanseført verdi
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	100,0 %	Haugesund	15 300	15 300
Validér AS	12,1 %	Bergen	1 074	1 074
Tårnselskapet Holding AS	4,9 %	Stavanger	1 000	1 000
Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	32 400	-
Hardanger Kraft AS*	100,0 %	Odda	8 990	8 990
Greenstat AS	-	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100,0 %	Stord	103	103
Øvrige	-		99	99
Sum			321 182	281 087

* 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:

(Alle tal i 1000 NOK)	SIMA-VERKENE		ULLA-FØRRE-VERKENE	
	2023	2022	2023	2022
Driftsinntekt	257 849	451 492	107 895	266 130
Kraftkjøp og leie av anlegg	2 147	-768	194	-8 704
Ordinære avskrivninger	2 043	2 942	3 977	3 705
Andre driftskostnader	26 553	19 558	11 177	6 201
Avgift på kraftproduksjon	11 601	19 119	6 442	3 754
Sum driftskostnader	42 344	40 851	21 790	4 956
Driftsresultat	215 505	410 641	86 105	261 174
Skattekostnad på ordinært resultat	128 338	268 312	51 710	173 748
Årsresultat	87 167	142 329	34 395	87 426

NOTE 14

BANKINNSKudd, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 718	412 481
Totalt	3 718	412 481
Ubenyttede trekkrettigheter	981 143	1 100 000
Totalt	981 143	1 100 000

Av bankinnskudd utgjør kr 3 451' 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 1 525 666'.

Datterselskapenes trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som fordring, og utgjør per 31.12. kr 294 913'.

KONSERN	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende	477 459	1 262 213
Totalt	477 459	1 262 213
Ubenyttede trekkrettigheter	981 143	1 100 000
Totalt	981 143	1 100 000

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr 198 986', 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 135 090'.

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 50 695'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas markedene administrert av Nord Pool Spot med kr 4 415' per 31.12.

Innestående på skattetrekkkonto pr. 31.12. er kr 18 042'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr 6 000' til dekning av skattetrekkmidler.

NOTE 15

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	100,00 %	100,00 %

NOTE 16

LANGSIKTIGE LÅN, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

SELSKAP

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

Ansvarlig lån	172 847
Andel ansvarlig lån som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	124 834

Sertifikat- og obligasjonslån	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	600 000	30.03.2026
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Sum	1 400 000	

KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

	Restgjeld 31.12.	Forfaller om mer enn 5 år
Ansvarlig lån	208 190	160 177
Lån fra kredittinstitusjon	180 225	139 725

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene. Disse lånene utgjør per 31.12. kr 172 847'.

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 6 måneders NIBOR + 1,5 %, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling. Lånene var avdragsfrie ut 2021. Fra 2022 nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, kr 9 603'.

Sertifikat- og obligasjonslån	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	600 000	30.03.2026
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån*	3 000	30.01.2024
Obligasjonslån	300 000	18.06.2025
Obligasjonslån	300 000	30.03.2026
Sum	2 003 000	

* Klassifisert som kortsiktig gjeld i konsernregnskapet.

Rentebytteavtaler	Mottaker	Betaler	Siste rentedag	Fastrente
kr 400 mill. - Haugaland Kraft AS	fast	flytende	18.01.2027	2,48 %
kr 300 mill. - Sunnhordland Kraftlag AS	flytende	fast	29.08.2029	1,57 %
			2023	2022
Virkelig verdi av rentebytteavtalene per 31.12.			8 786	5 850

Garantiansvar	Utsteder	
EDF - Deep Wind Offshore AS*	Haugaland Kraft AS	26 977
EDF - Deep Wind Offshore AS*	Sunnhordland Kraftlag AS	26 977
Nord Pool Spot AS	Sunnhordland Kraftlag AS	10 000
Esett	Sunnhordland Kraftlag AS	7 000
Bankgaranti til dekning for skattetrekskrav	Sunnhordland Kraftlag AS	6 000
Statens vegvesen	Sunnhordland Kraftlag AS	75
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	Sunnhordland Kraftlag AS	2 500
Sum garantiansvar		79 529

*Garantibeløp omregnet fra euro med sluttkurs 31.12.2023. Sikret valutabeløp er EUR 2 400'.



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 viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 675 147 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 964 634 000.

Årsregnskapet består av:

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

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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



Uavhengig revisors beretning
Haugaland Kraft AS

- 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 rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll 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 avvirket.

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 beslutninger 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 anslår 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 intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av internkontroll 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 modifierer 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 rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har ansvaret 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.

Deloitte.Uavhengig revisors beretning
Haugaland Kraft ASHaugesund, 21. mars 2024
Deloitte ASKnut Terje Fagerland
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Knut Terje Fagerland

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-3201022

IP: 163.116.xxx.xxx

2024-03-21 10:28:29 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: WN8ST-HTKQU-BMZE7-B248B-J0608-EVAPN

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



[hkraft.no](https://www.hkraft.no)