



ÅRSRAPPORT 2025

HAUGALAND KRAFT



INNHOOLD

Forord av konsernsjef Pablo Barrera	4
Nøkkeltall	8
English summary	9
Konsernledelsen	11
Konsernstyret	12
Styrets årsberetning	15
Sentrale aktiviteter og hendelser i 2025	23
Fagne	24
Haugaland Kraft Fiber og Afiber	26
Haugaland Kraft Energi	28
Endra	30
Sunnhordland kraftlag	32
Havnekraft	34
Deep Wind Offshore	36
Alle konsernets utelokasjoner miljøfyrtårnsertifisert i 2025	38
Unge i arbeid – et strategisk grep for fremtidig kompetanse	40
Bærekraftsrapport	43
Om rapporten	45
Om virksomheten	49
Praksiser, retningslinjer og fremtidige initiativer for overgangen til en mer bærekraftig økonomi	51
Vesentlige bærekraftstemaer og risikoer - miljø	57
Vesentlige bærekraftstemaer og risikoer - sosiale indikatorer	65
Vesentlige bærekraftstemaer og risikoer - forretningsetikk	67
Årsregnskap 2025	68
Resultatregnskap	69
Balanse	70
Kontantstrømoppstilling	72
Noter til regnskapet	73
Note 1 Regnskapsprinsipper	73
Note 2 Salgsinntekter/segmenter	77
Note 3 Mer-/mindreinntekt	78
Note 4 Datterselskap, tilknyttede selskap m.m.	80
Note 5 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mv.	83
Note 6 Pensjoner	84
Note 7 Immaterielle eiendeler	87
Note 8 Varige driftsmidler	88
Note 9 Poster som er sammenslått	89
Note 10 Skattekostnad	90
Note 11 Egenkapital	94
Note 12 Fordringer	95
Note 13 Aksjer og andeler i andre foretak m.m.	96
Note 14 Varer	97
Note 15 Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	98
Note 16 Aksjekapital, aksjonærinformasjon	99
Note 17 Langsiktige lån, pantstillelser og garantier	100
Revisors beretning	103



FORORD AV KONSERNISJEF PABLO BARRERA

LEVERER PÅ FLERE STRATEGISKE SATSINGER MOT 2030

Vi legger bak oss et år med flere høydepunkter. Som konsern har vi hatt fremgang på flere fronter og samtidig måtte omstille oss til skiftende markeder og muligheter.

Vi har tatt store strategiske steg på produksjonssiden innen vannkraft, solkraft, landvind og havvind. Vi har vunnet store regionale anbud på leveranse av strøm, spenningssatt vårt hittil største nettutviklingsprosjekt og ferdigstilt et nytt landstrømanlegg i regionen. Vi har også tatt en ledende posisjon i fleksibilitetsmarkedet i Norge og gjort en markant forbedring i våre kundetilfredshetsmålinger. Vi har stått imot ekstremværet Amys herjinger og gjenopprettet kritisk infrastruktur for å sikre strøm, internett og tv til regionens husholdninger og bedrifter.

Samtidig som vi har hatt fremgang på flere områder, vet vi at nye utfordringer vil måtte håndteres for samtlige forretningsområder. Slik er bransjene vi opererer i. Et ordtak jeg lærte av en kollega sier at stillstand er tilbakegang. Om vi ikke evner å tilpasse oss nye rammebetingelser og konkurransesituasjoner, blir vi hengende etter.

Haugaland Kraft-laget har gang på gang vist en evne til å omstille seg når det har vært nødvendig, og jeg ser ingen grunn til at vi skal bli hengende etter. Tvert imot, det siste året har vist at vi både leverer og ser resultater av strategien vår.

HMS-ARBEIDET SOM ØVERSTE PRIORITET

I Haugaland Kraft har HMS høyeste prioritet, og vårt overordnede mål er et sikkert arbeidsmiljø med nullvisjon for skader på arbeidsplassen. Helse, miljø og sikkerhet handler også om å ta vare på hverandre og omgivelsene rundt oss. Det innebærer at vi som lag stiller opp for hverandre og er med å bidra til et miljø hvor folk har det bra. For har vi det bra, gjør vi det bra.

Det jobbes godt og systematisk med HMS i alle deler av vår virksomhet, likevel har vi det siste halvåret sett en økning i antall arbeidsrelaterte skader sammenlignet med året før, en trend vi jobber hardt med å snu gjennom ulike tiltak.

Det jobbes godt med HMS for å adressere spesifikke risikoer spesielt med tanke på arbeid i høyden. Vi har flere sikkerhetssamtaler og tilstedeværelse fra ledelse

ute i felt, økt fokus på risikovurderinger og bruk av forbedringsmeldinger.

HMS er ferskvare. Det må skapes og gjenskapes hver eneste dag. Derfor gjennomfører vi også årlig vår egen HMS-uke for å gi oss selv en påminnelse på viktigheten av arbeidet. «Tygt hjem – ta 2» skal ligge i ryggraden vår, alltid.

MÅLET OM ET BÆREKRAFTIG ARBEIDS- OG NÆRINGSLIV

I Haugaland Kraft er et av våre hovedmål å ha en mangfoldig og inkluderende bedriftskultur preget av engasjement, tillit og ansvar. Som en del av dette har vi satt oss et ambisiøst mål om at 10 prosent av arbeidsstyrken skal være i arbeidstrening, studenter eller lærlinger. I 2025 nådde vi målsetningen, med 10,4 prosent, noe som er svært gledelig. I løpet av året hadde vi 13 personer i arbeidstrening eller på lønnstilskudd og 38 lærlinger fordelt på fem fagdisipliner, i tillegg til 7 studenter.

Dette viser at det er ulike veier inn i arbeidslivet og til oss i Haugaland Kraft. Det engasjerer de ansatte, og det skaper et arbeidsmiljø der folk med ulik bakgrunn får utvikle seg og bidra. Vi har satt et konkret mål fordi vi har troen på dette og fordi vi ser at det har betydning for samfunnet, for oss som bedrift og for den enkelte.

Vi skal også bidra til klima- og miljømessig bærekraft gjennom innovasjon, digitalisering og målrettet arbeid med klimaregnskap og utslippskutt. Et konkret eksempel er vårt nettselskap Fagne som har besluttet å fase ut bruk av SF₆-gass, og fremover kun anskaffe nettanlegg uten SF₆. Gjennom konsernets bærekraftsforum har vi det siste året også styrket samordningen på tvers av selskapene, slik at miljøstyringen blir helhetlig og effektiv. Et godt eksempel på det er at alle våre lokasjoner i 2025 nå er miljøfyrtårnsertifisert.

BEHOVET FOR MER ENERGI – FOR OMSTILLING OG NY NÆRINGSUTVIKLING

Norge har et solid utgangspunkt med rikelig tilgang på fornybar kraft, men står samtidig overfor en krevende omstilling. Nesten halvparten av energibruken er fortsatt fossil, og behovet for mer ren, rimelig og sikker energi øker – både i husholdninger og i næringslivet. Skal vi lykkes med videre verdiskaping, styrke konkurransekraften og sikre energiforsyningen, må produksjonen av fornybar energi økes i takt med samfunnets behov.

I 2025 tok vi flere viktige steg i denne retningen, både gjennom videreutvikling av eksisterende teknologier og ved å satse i nye markeder. Gjennom våre datterselskap Sunnhordland kraftlag (SKL), Endra og Deep Wind Offshore (DWO) styrket vi vår posisjon innen vannkraft, vindkraft, solkraft og havvind og gjorde investeringer som bidrar til både økt kapasitet og bedre regulerbarhet i kraftsystemet.

Gjennom byggestart av det nye effektkraftverket Blåfalli Fjellhaugen, nye vindkraftinvesteringer i regionen på Storøy og Gismarvik som sikrer lokalt eierskap, og viktige milepæler innen bakkemontert solkraft både i Norge, Danmark og Finland, har vi vist evne til å omsette strategi til konkrete handlinger. Samtidig markerer fremgang innen havvind, blant annet gjennom tildelingen av et område utenfor kysten vår, på Utsira Nordfeltet, en viktig milepæl for en teknologi som vil få økende betydning fremover.

Når vi ser mot 2030, er det særlig innen vannkraft, vindkraft og solkraft vi har størst mulighet til å bidra med mer fornybar kraft. Dette vil kreve samarbeid og felles retning. Vi må ta frem Sam Eyde-mentaliteten «der det er vilje, er det en vei». Norge har viljen og et godt utgangspunkt for å lykkes. Nå handler det om å finne veien, sammen.

Skal vi lykkes fremover, må vi få på plass en helhetlig planlegging av forbruk, produksjon og nett, få mer effektive konsesjonsprosesser, sikre forståelse for behovet og bygge bred aksept for nødvendige tiltak. Vi har også et ansvar for å prioritere og utvikle gode prosjekter som tar hensyn til natur, lokalsamfunn og sosiale forhold. Får vi ikke dette til, kan vi risikere å miste nye industrielle muligheter og svekke forsyningssikkerheten.

VI MÅ BÅDE BYGGE NYTT NETT OG UTNYTTE DET VI HAR BEDRE

Et oppgradert strømmnett er grunnsteinen for å lykkes med energiomstilling og ny nærings- og samfunnsutvikling. Samfunnets behov har endret seg, både på produksjons- og forbrukssiden, og etterspørselen etter nettilknytning har økt kraftig. I vår region ser vi en tydelig satsing på grønn industri og elektrifisering i flere sektorer. Ved utgangen av 2025 var det meldt inn et samlet kraftbehov på om lag 1 600 MW i Haugaland- og Sunnhordlandsregionen.

Dette krever at vi både tar de nødvendige investeringene for å bygge nytt nett, samtidig som vi jobber med

tiltak for å utnytte den kapasiteten vi har i eksisterende nett på en bedre og smartere måte. Vårt nettselskap Fagne har gjennomført betydelige aktiviteter langs begge spor det siste året.

Selskapet har i 2025 fortsatt med et høyt investeringsnivå for å styrke forsyningssikkerheten og øke kapasiteten – slik at vi får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i. Et av de store investeringsprosjektene vi har gjort i fjor, er idriftsettelse av Fagnes hittil største regionale prosjekt – en ny kraftlinje fra Ølen via Våg til Bratthammar i Vindafjord og Tysvær. I tillegg ferdigstilte nettselskapet en stor oppgradering av Saurdal transformatorstasjon i Suldal, som er Fagnes første SF₆-frie anlegg på dette spenningsnivået. Fagne har også pågående store prosjekter i distribusjonsnettet, blant annet en omfattende fornyelse av nettet på Fitjarøyene hvor deler av strekningene også ble idriftsatt i fjor.

FORUTSIGBARE RAMMER ER VIKTIG FOR VIDERE SATSING

Skal vi bygge den kraften og det nettet samfunnet trenger, er vi avhengige av en stabil og langsiktig energipolitikk. De siste årene har hyppige og uforutsigbare endringer i skatte- og rammevilkår for kraftproduksjon skapt usikkerhet. Høsten i fjor kom nok et nytt forslag om å innføre endring av regelverket for grunnrenteskatt på småkraft. Et forslag som ikke fikk flertall i Stortinget. Som bransje og konsern investerer vi med lange tidshorisonter og slike brå endringer påvirker både vår investeringsevne og -vilje.

Samtidig er saksbehandlingstidene for konsesjoner, særlig innen strømnett, for lange. Vi mener prosessene kan effektiviseres gjennom bedre samordning og parallell behandling av søknader og utredninger, uten at dette går på bekostning av kvalitet, involvering eller miljøhensyn.

Dagens inntektsregulering gir også for svake insentiver til tidlige nettinvesteringer. Derfor er det positivt at RME varsler endringer som kan gjøre det mer lønnsomt å bygge nytt nett og styrke nettselskapenes rolle som aktive systemaktører, som ikke bare forvalter infrastruktur, men som bedre kan legger til rette for ny næringsutvikling.

I 2025 investerte Haugaland Kraft-konsernet totalt 2 181 millioner kroner i strømnett, fiber og kraftproduksjon. Skal vi kunne videreføre investeringer i kapasitet,

sikkerhet og fremtidens løsninger, er forutsigbare og stabile rammevilkår avgjørende.

STYRKER VÅR ROLLE SOM REGIONAL LEVERANDØR PÅ STRØM OG FIBER

I løpet av året har vi også styrket vår posisjon som regional leverandør av strøm og elektrotjenester, gjennom vårt strømselskap Haugaland Kraft Energi. Selskapet sikret seg blant annet én av sine største strømkontrakter noensinne og skal levere strøm til 13 kommuner og flere kommunaleide selskap på Haugalandet og i Sunnhordland. At kommunene valgte en regional aktør fremfor nasjonale konkurrenter, viser høy tillit til selskapets kompetanse og evne til å levere løsninger som er tilpasset offentlig sektor.

Vi leverer også fiber til de fleste av kommunene i regionen gjennom Haugaland Kraft Fiber. I tillegg bygger vi fiberinfrastruktur og leverer tjenester til bedriftsmarkedet. På Hasseløy i Haugesund leverte Haugaland Kraft Fiber i 2025 sin største bedriftsleveranse innen wifi. Prosjektet viser hvordan lokal kompetanse, rask leveranse og høy teknisk kvalitet gir konkurransefortrinn i bedriftsmarkedet.

I samarbeid med en rekke andre større aktører i bransjen, besluttet Haugaland Kraft Fiber i 2025 frivillig å åpne sitt fibernet for andre tilbydere fra 2026. For oss vil dette endre konkurransebildet fremover og gi et bredere tilbud til forbrukerne i regionen.

FREMIDENS ENERGISYSTEM: NY TEKNOLOGI OG UTVIKLINGSPROSJEKTER PÅ TVERS

Ny teknologi er avgjørende for utviklingen av et mer fleksibelt og bærekraftig energisystem. Sammen med andre aktører utforsker vi løsninger og forretningsmodeller som styrker utnyttelsen av kraftsystemet.

I 2025 lanserte Haugaland Kraft Energi fleksibilitetsløsningene HK Flex for næringslivet og Byge-Flex for husholdninger. Sistnevnte er Norges første appbaserte løsning som kan styre flere smarte enheter uavhengig av strømleverandør. Også nettselskapet Fagne er langt fremme på området, der fleksibilitet bidrar til bedre kapasitetsutnyttelse og reduserer behovet for nettutbygging.

Vi deltar i flere utviklingsprosjekter, blant annet det nasjonale Euroflex-prosjektet for forbrukerfleksibilitet, samt regionale prosjekter på blant annet industriområdet Husøy knyttet til batterilagring og lokale energi-

samfunn. I tillegg skal vi teste kombinasjonen av solkraft og batteri gjennom et prosjekt støttet av Grønn plattform-ordningen, med HIM Toraneset solkraftverk som ett av testområdene. Dette er prosjekter der både Fagne, Haugaland Kraft Energi, Endra og Havnekraft bidrar og som vil styrke vårt arbeid med både fleksibilitet og energilagring.

Innen landstrøm har Havnekraft, som vi eier sammen med Karlsund Havn, hatt sterk vekst i 2025. Selskapet leverte 6 965 MWh, reduserte CO₂-utslipp med 1 846 tonn og styrket kapasiteten gjennom nye landstrømanlegg i regionen, på offshorebasen på Killingøy i Hauge-sund og på Rubbestadneset på Bømlø. Resultatene viser at vi er med på å ta en tydelig rolle i omstillingen til en mer klimavennlig maritim drift.

ØKT FOKUS PÅ SIKKERHET OG BEREDSKAP

Vi lever i en mer uforutsigbar verden. Geopolitiske spenninger, digitale angrep og ekstremvær stiller stadig høyere krav til sikkerhet og beredskap. Kraftforsyningen er en av de mest kritiske pilarene i norsk totalberedskap og samfunnssikkerhet. Som leverandør av samfunns-kritisk infrastruktur har vi et ansvar for å sørge for at det alltid er lys i pæra og fiber i pc-en. Vi har i løpet av året jobbet med å skape økt bevissthet og en bedre forståelse av hvilke tiltak vi må gjøre for å tilpasse oss et nytt situasjons- og trusselbilde. Vi har blant annet lagt ned et betydelig arbeid med å få identifisert sårbarheter, samt investert i nødvendige systemer for beredskaps-håndtering og fått tilført økt kompetanse på området.

Et eksempel fra året som har gått, hvor vi virkelig ble satt på prøve, var da ekstremværet Amy herjet over Norge og Haugalandet og tok strømmen til 9 000 kunder på det meste. I løpet av helgen mobiliserte vi over 100 kollegaer, både inne på kontoret og ute i felt, på tvers av Fagne og Haugaland Kraft Fiber, for å få både strømmen og leveransen av internett og tv til regionens innbyggere tilbake. Det var virkelig «ett lag» i aksjon som la ned en fantastisk innsats både dag og natt. Håndteringen gav oss både nyttig lærdom som gjør oss enda bedre rustet for fremtidige hendelser, og et styrket samhold i laget.

STYRKER KUNDESERVICE OG TILFREDSHET

I løpet av 2025 har vi økt vår kundetilfredshetsscore, hvor blant annet Haugaland Kraft Fiber er nå bedre enn snittet i Altibox-partnerskapet. Det er viktig for oss å tilby gode relevante tjenester, samt være tilgjengelige for våre kunder. Likevel ser vi at kundenes behov har endret

seg. Kundene er mer digitale enn før og forventer å få den hjelpen de trenger raskere. Vår egen chatbot HKon behandlet 19 prosent av alle henvendelser i fjor, som var en økning fra året før, med 15 prosent. HKon hjelper oss betydelig både i og utenom åpningstid – og i 2025 kom 31 prosent av henvendelsene utenom åpningstid – noe som viser at vi klarer å gi bedre kundeservice ved å være tilgjengelige 24/7.

Kunstig intelligens er kommet for å bli, og vil prege måten vi jobber på i årene som kommer. I konsernet har vi derfor tatt i bruk flere KI-løsninger, blant annet videreutvikling av chatboten HKon og innføring av Microsoft 365 Copilot i hele organisasjonen. God opplæring har vært viktig for oss, slik at teknologien brukes på en trygg og effektiv måte. Målet er at KI skal frigjøre tid for våre ansatte slik at flere kan bruke kompetansen sin på oppgaver som skaper større verdi, og være en «superkraft» som hjelper oss til å løse våre oppgaver på en enda bedre måte. Samtidig har vårt fiberselskap startet et prosjekt for å ta i bruk KI i bedriftsmarkedet, for å få bedre innsikt i kundegrupper og behov.

VI HAR VILJE, OG SAMMEN FINNER VI VEIEN

Gjennom vår rolle som kraftkonsern ønsker vi å bidra til å finne veien sammen med de som styrer lokalt, med næringslivet og befolkning for å ta de riktige og viktige investeringene som samfunnet trenger i årene som kommer. Forståelse for vårt samfunnsoppdrag er viktig for at vi skal lykkes fremover. Det vil gjøre oss i stand til å bidra til en energiomstilling som reduserer utslipp, stimulerer til mer næringsutvikling og skaper en sterkere, mer bærekraftig region.

Vi har et sterkt lag, som står sammen, med vilje til å få det til. Som vi tidligere har erfart, er dette et veldig godt fundament for å kunne håndtere både de mulighetene og utfordringer som kommer. Omgivelsene vi operer i, er omskiftelige og krever at vi tilpasser oss. Det som er aktuelt i dag, trenger ikke å være det om tre år. Likevel har vi tro på de langsiktige strategiske satsingene vi har lagt frem mot 2030, og ser vi tilbake på året som har gått, er jeg utrolig stolt over at vi leverer på flere av dem. For uansett hvilke veivalg som tas for samfunnet fremover, så vet vi at de både vil innebære en strømkabel og en fiberkabel. Vi har levert samfunns-kritisk infrastruktur i over 100 år – og det skal vi fortsette med.

Pablo Barrera, konsernsjef

NØKKELTALL

(ALLE TALL NOK 1 000)

KONSERN

HOVEDTALL

	2025	2024
Driftsinntekter	4 553 850	3 816 903
Driftskostnader	2 298 940	2 102 078
Driftsresultat	2 254 910	1 714 825
Årsoverskudd	821 317	623 591

Investeringer	2 180 621	2 388 548
Totalkapital	20 830 611	19 134 354
Egenkapital	11 643 622	11 190 415
Arbeidskapital	-2 367 240	-1 311 853
Antall ansatte	554	569
Antall årsverk	496	509

FORHOLDSTALL

RENTABILITET

Netto driftsmargin	49,5 %	44,9 %
Resultatgrad	18,0 %	16,3 %
Totalrentabilitet	4,1 %	3,5 %
Egenkapitalrentabilitet	7,2 %	5,7 %

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.

Egenkapitalandel	55,9 %	58,5 %
Gjeldsbetalingssevne	0,31	0,32
Likviditetsgrad 1	0,35	0,49
Rentedekningsgrad	8,01	8,49
EBITDA / Netto rentebærende gjeld	0,60	0,50

ENGLISH SUMMARY

INCOME STATEMENT (NOK 1.000)	COMPANY		GROUP	
	2024	2025	2025	2024
Operating revenues	202 803	213 722	4 553 850	3 816 903
Operating expenses	208 061	219 933	1 701 341	1 654 377
Operating income before depreciation	-5 258	-6 211	2 852 509	2 162 526
Depreciation according to plan	10 197	9 505	597 598	447 701
Operating income after depreciation	-15 455	-15 716	2 254 910	1 714 825
Net financial income	567 089	337 757	-234 897	-181 236
Income before taxes and minority share	551 633	322 041	2 020 014	1 533 589
Taxes	35 641	1 261	1 198 697	909 998
Net income for the year	515 992	320 780	821 317	623 591

BALANCE SHEET (NOK 1.000)	COMPANY		GROUP	
	2024	2025	2025	2024
Fixed assets	6 851 973	7 418 160	19 565 909	17 871 621
Current assets	640 199	263 206	1 264 702	1 262 733
Total assets	7 492 171	7 681 366	20 830 611	19 134 354
Shareholders' equity	3 187 585	3 182 480	11 643 622	11 190 415
Long-term liabilities	2 377 286	2 374 334	5 555 047	5 369 353
Current liabilities	1 927 300	2 124 553	3 631 942	2 574 586
Total liabilities and shareholders' equity	7 492 171	7 681 366	20 830 611	19 134 354



KONSERNLEDELSEN



**PABLO
BARRERA**
Konsernsjef



**KRISTOFFER
VANNES**
Direktør
Fagne



**MARIANN
SALVESEN**
Direktør
Haugaland Kraft Fiber



**JON ANDREAS
TVEIT**
Direktør
Haugaland Kraft Energi



**TØRRES
ØYJORDSBAKKEN**
Direktør
for økonomi og finans



**GUNN MARGARETH
LASSESEN**
Direktør
for kommunikasjon
og kunded tjenester



**ALF OLAV
ØSTERGAARD GRINDE**
HR-direktør

KONSERNSTYRET

**PETTER STEEN JR.**

Styremedlem siden
Nåværende stilling
Tidligere erfaring

Utdannelse
Andre styreverv
Bransjeerfaring

Bærekraftskompetanse

2002, styreleder siden 2018
rådgiver og folkehelsekoordinator i Sveio kommune
bystyremedlem og ordfører i Haugesund kommune,
lærer og undervisningsinspektør i Sveio kommune
adjunkt med opprykk
styreleder i Helse Fonna HF
lang erfaring fra kraftbransjen gjennom styrearbeid
i Haugaland Kraft siden 2002
erfaring med bærekraftsarbeid gjennom styre-
medlemskap i Helse Fonna og Kommunalbanken

**INGHILD STORESUND**

Styremedlem siden
Nåværende stilling
Tidligere erfaring

Utdannelse

Bransjeerfaring
Bærekraftskompetanse

2018, styrets nestleder siden 2022
direktør transportnett i Gassco AS
ulike ingeniør- og lederstillinger i Gassco,
ulike ingeniør- og lederstillinger nasjonalt og inter-
nasjonalt i ExxonMobil
Master of Science in Reservoir Engineering,
sivilingeniør
lang erfaring fra olje- og gassbransjen
erfaring med bærekraftsarbeid hovedsakelig
gjennom styreverv

**KNUT BARLAND**

Styremedlem siden
Nåværende stilling
Tidligere erfaring
Utdannelse
Andre styreverv

Bransjeerfaring
Bærekraftskompetanse

2022
konsulent
Forsvaret, Equinor, kraftbransjen
sivilingeniør
styremedlem og nestleder i Rauland
Kraftforsyningslag SA
lang erfaring fra kraftbransjen
erfaring med bærekraftsarbeid i kraftbransjen, fra
Equinor og fra NHO Telemark og Vestfold

**GEIR MALVIN BÅRDSSEN****Styremedlem siden****Nåværende stilling****Tidligere erfaring****Utdannelse****Andre styreverv****Bransjeerfaring**

2010

planlegger i Fagne AS

energimontør

energimontør

styremedlem i Rogaland Energiforening

lang erfaring fra kraftbransjen

**ANNETTE JENSEN****Styremedlem siden****Nåværende stilling****Tidligere erfaring****Utdannelse****Andre styreverv****Bransjeerfaring**

2024

administrativ koordinator i Haugaland Kraft AS

administrativ konsulent i olje- og gassbransjen

erhvervsfaglig utdanning innen kontor og

administrasjon

styremedlem i Haugaland Kraft Pensjonskasse og

Rogaland Energiforening, nestleder i ELogIT klubb

Haugaland Kraft / Fagne, vara i ELogIT landsstyre

mer enn 20 års erfaring fra kraftbransjen

**HANS-PETTER NESSE****Styremedlem siden****Nåværende stilling****Tidligere erfaring****Utdannelse****Andre styreverv****Bransjeerfaring****Bærekraftskompetanse**

2024

administrerende direktør i Wärtsilä Norway AS

ulike ingeniør- og lederstillinger i Wärtsilä-

konsernet

Bachelor of Science in Mechanical Engineering

styremedlem i Maritime Cleantech og i Bremnes

Seashore AS

lang erfaring fra teknologibransjen

erfaring med bærekraftsarbeid gjennom nå-

værende stilling i Wärtsilä

**MARIA OFTEDAL**

Styremedlem siden
Nåværende stilling

Tidligere erfaring

Utdannelse

Bransjeerfaring

Bærekraftskompetanse

2022

advokat i Eikesdal advokatfellesskap med hovedvekt på forretningsjuss

ledelse, prosjektstyring og kontraktsarbeid for Leirvik, Hydro Aluminium og Aibel

master i rettsvitenskap, sivilingeniør i industriell økonomi

20 års erfaring fra industri, både kraftkrevende industri og leverandørindustri til energiselskap
kjennskap til regelverk, erfaring med bærekraftsarbeid gjennom styrearbeid

**OLAV SØLVBERG**

Styremedlem siden
Nåværende stilling
Tidligere erfaring

Utdannelse

Andre styreverv

Bransjeerfaring

Bærekraftskompetanse

2024

prosjektleder i Haugaland Kraft Fiber AS

avdelingsleder i Skånevik Ølen Kraftlag, lærer på Ølen videregående skole

høgskoleingeniør i elektronikk og miljøteknologi, adjunkt

styremedlem i Etne væraring og Nordre Bjørndalen grunneigarlag, styremedlem i bedriftsgruppestyret i NITO Haugaland Kraft

mer enn 10 års erfaring fra telekombransjen

erfaring med bærekraftsarbeid gjennom driften av eget landbruk

**JOHANNE HALVORSEN ØVERAAS**

Styremedlem siden
Nåværende stilling
Tidligere erfaring

Utdannelse

Bransjeerfaring

Bærekraftskompetanse

2024 (fast møtende vara)

operasjonsdirektør i DeepOcean Europa

viseadministrerende direktør og finansdirektør i DeepOcean Europa, økonomisjef i Helifuel AS,

revisor i EY, medlem i bystyret og formannskapet i Haugesund kommune

master i økonomi

erfaring fra ulike teknologiselskap bl.a. i maritim sektor og fra konsulentbransjen

erfaring med strategisk bærekraftsarbeid gjennom ledende stillinger

STYRETS ÅRSBERETNING

1. SELSKAPETS OG KONSERNETS VIRKSOMHET

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

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

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

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

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

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

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

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

fornøyde kunder

- sikre avkastning for eierne gjennom lønnsom vekst

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

Viktige hendelser

Markedsprisen på vannkraft i Haugaland Krafts prisområde i Sør-Norge (NO2) økte sammenlignet med 2024. Strømprisen er den sterkeste driveren av resultatet i konsernet.

I 2025 investerte konsernet 2 181 millioner kroner i strømnnett, fiber og kraftproduksjon. Eksempler på store investeringsprosjekter er idriftsettelsen av ny kraftlinje Ølen-Våg-Bratthammer og oppgraderingen av Saudal transformatorstasjon i Suldal, som er Fagnes første SF₆-frie anlegg på dette spenningsnivået. Sunnhordland kraftlag har startet byggingen av Blåfalli Fjellhaugen-kraftverk i Kvinnherad kommune, den største investeringen i selskapets historie. Endra har i 2025 ferdigstilt solparken HIM Toraneset og kjøpt 70 prosent av aksjene i Solcellepark Kroghøj i Danmark.

Basert på 2024-regnskapet ble det i 2025 utbetalt et ordinært utbytte på 460 millioner kroner til eierne. Styret foreslår i 2025-regnskapet et utbytte på 345 millioner kroner, i overensstemmelse med selskapets policy: Utbytte beregnes som 60 prosent av majoritetens snittresultat de siste tre år.

FAGNE AS

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

Driftssentralen har i 2025 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 prosent av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 467 MWh med en kostnad på 27,3 millioner kroner.

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

Fagne AS har i 2025 fortsatt med et høyt investeringsnivå for å styrke forsyningssikkerheten og øke kapasiteten til regionen. Selskapet vil i årene fremover fortsette sitt sterke fokus på å bygge fremtidens nett.

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

HAUGALAND KRAFT ENERGI AS

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

Kraftprisene har de siste årene variert mye. Gjennomsnittlig områdepris for NO2 i 2025 ble 76,7 øre/kWh. Dette er 18,5 øre høyere enn i 2024, og 13,7 øre lavere enn i 2023.

I 2025 har selskapet fokusert på å rendyrke sine kjernevirksomheter – salg av strøm, digitale strømsparings-tjenester og elektrotjenester. Selskapet sikret seg også én av sine største strømkontrakter noensinne og skal levere strøm til 13 kommuner på Haugalandet og i Sunnhordland.

HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS

Haugaland Kraft bygger fiberinfrastruktur og leverer Altibox-tjenester gjennom de to selskapene Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS. Selskapene hadde i 2025 en nettovest på 2 200 kunder. Ved utgangen av året hadde konsernet over 64 000 egne fiberkunder og sammen med partnere over 74 500 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.

I samarbeid med en rekke andre større aktører i bransjen, besluttet Haugaland Kraft Fiber i 2025 frivillig å åpne sitt fibernett for andre tilbydere fra 2026. Dette vil endre konkurransebildet og gi et bredere tilbud til forbrukerne i regionen.

ENDRA AS

Endra AS skal utvikle, bygge, eie og drifte storskala solkraftverk (> 10 MW), med ambisjon om å bli én av de ledende aktørene i Norden. Endra utvikler både produksjonsprosjekter fra start og vurderer oppkjøp av prosjekter som er kommet et stykke i utviklingsfasen.

2025 ble året Endra tok steget fra å være et utviklerselskap til å bli en kraftprodusent. Dette er en viktig milepæl for selskapet. Endra bygde og idriftsatte sitt første egenutviklede solkraftverk i Norge med HIM Toraneset (3MWp). Dette er et unikt prosjekt bygget med natursteinballast på et helgrått areale, et lukket avfallsdeponi. Her har Endra også inngått landets første PPA-avtale for bakkemontert solkraft, der Rema 1000 kjøper all kraft fra anlegget.

Endra tok i 2025 steget inn i Danmark gjennom kjøpet av 70 prosent av Solcellepark Kroghøj (44 MWp). Fra medio 2026 blir dette en hybridpark, som følge av vedtatt investeringsbeslutning for batterisystem i tilknytning til kraftverket (BESS). Endra har i tillegg fått konsesjon for bygging av Nesse Solkraftverk (11,5 MWp) i Sveio kommune og byggetillatelse for Kivimäki Solar Project (78 MWp) i Finland. Dette kommer i tillegg til flere spennende prosjekter under vurdering i Norden.

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

SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS

Haugaland Kraft AS eier 59,7 prosent av Sunnhordland kraftlag (SKL). Selskapet driver hovedsakelig innenfor produksjon og utvikling av fornybar vann- og vindkraft.

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

og Børtveit og Lundsseter på Stord. Selskapet er også deleier i Sima-kraftverk i Eidfjord, Ulla Førre-kraftverk i Rogaland og Agder og Saudefaldene i Sauda. I konsernet inngår også 14 småkraftverk i egne selskap og ti småkraftverk i tilknyttede selskap. SKL har i 2025 styrket vindkraftsatsningen ved kjøp av vindkraftanleggene i Gismarvik i Tysvær og Storøy på Karmøy.

Produksjonen av fornybar kraft i SKL i 2025 var på totalt 2 879 GWh. Det er 9 prosent høyere enn det som er regnet som middelproduksjon.

Fra vindkraftanlegget på Midtfjellet produserte SKL 349 GWh. Årlig middelproduksjon i anlegget utgjør 406 GWh fra 55 vindmøller med en samlet effekt på 150 MW.

HAVNEKRAFT AS

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

Selskapet har betjent både cruise- og andre offshore-kunder i 2025 og har idriftsatt nye landstrømanlegg på Killingøy og Rubbestadneset. Gjennom disse og fremtidige investeringer har selskapet store vekstambisjoner i årene som kommer.

SAMARBEID MED KULTUR, IDRETT OG LOKALE FORENINGER

Haugaland Kraft ønsker å være en aktiv medspiller til at regionen utvikler seg og at barn og unge får gode oppvekstvilkår. Gjennom sine samarbeidsprogrammer bidrar konsernet betydelig til barne- og ungdomsarbeid, og kultur- og idrettsliv. I 2025 støttet Haugaland Kraft over 120 lag, foreninger og arrangementer.

2. BÆREKRAFT, SAMFUNNSANSVAR OG ETIKK

Haugaland Kraft tar utgangspunkt i FNs 17 bærekraftsmål og en helhetlig forståelse av bærekraft, der økonomiske, sosiale og klima- og miljømessige hensyn ses i sammenheng.

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 tett samspill og god koordinering er avgjørende for å sikre relevant, konsistent og målrettet bærekraftsrapportering overfor konsernets interessenter. Samtidig er det viktig å samordne bærekraftsarbeidet på tvers av selskapene i konsernet, slik at miljøstyringen blir helhetlig og effektiv, blant annet i arbeidet med miljøfyrtårnsertifisering av utelokasjoner.

Forumet skal også bidra til koordinering og videreutvikling av arbeidet med klimarisiko, resiliens og omstillingsdyktighet, med mål om å bygge et robust og motstandsdyktig selskap som er godt rustet for fremtidige utfordringer.

Et slikt bærekraftsforum har stor verdi og er nødvendig for å rigge organisasjonen i møte med stadig økende krav til bærekraftsarbeid og rapportering fra blant annet myndigheter, finansinstitusjoner, forsikringsselskap, kunder og eiere. Bærekraftsforumets formål er å sikre høy kvalitet i arbeidet, kontinuerlig fremdrift, godt samarbeid på tvers av konsernet og en effektiv bruk av ressurser.

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

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

Haugaland Kraft har et betydelig ansvar og stor påvirkningskraft som innkjøper. I tråd med åpenhetsloven

har konsernet publisert en redegjørelse for aktsomhetsvurderinger på selskapets nettsider.

Konsernet har over flere år hatt et tydelig fokus på bærekraft i anskaffelser, uavhengig av nye lovkrav. Alle leverandører skal signere Haugaland Krafts etiske retningslinjer for leverandører, som stiller krav til miljømessig, sosial og styringsmessig bærekraft. Det stilles også miljøkrav i de fleste anskaffelser, og bærekraft benyttes aktivt som tildelingskriterium og kontraktskrav.

For å styrke etterlevelsen av åpenhetsloven og videreutvikle leverandørarbeidet, jobber konsernet nå med å optimalisere dette arbeidet. Målet er å kvalitetssikre, effektivisere og koordinere oppfølgingen av leverandører på tvers av selskapene i konsernet.

Haugaland Krafts etiske retningslinjer bygger på konsernets verdier og tydeliggjør forventninger til styret, ansatte og innleide. Retningslinjene omfatter blant annet ansvar for lokalsamfunnet, hensyn til miljø og HMS, nulltoleranse for korrupsjon og rutiner for varsling ved mistanke om brudd. De etiske retningslinjene ble revidert i 2025, med bred involvering fra de ansatte i konsernet. For mer informasjon om bærekraft i konsernet, se egen bærekraftsrapport på side 43 flg.

3. YTRE MILJØ

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

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

For å styrke kunnskapsgrunnlaget om naturpåvirkning i mindre prosjekter som ikke er konsesjonspliktige og dermed ikke omfattes av krav om konsekvensutredning (KU), har Haugaland Kraft igangsatt to pilotprosjekter i Haugaland Kraft Fiber og Fagne. Pilotene skal bidra til økt læring og bedre beslutningsstøtte i små og mellomstore utbyggingsprosjekter.

Haugaland Kraft benytter Miljøfyrtårn som rammeverk for systematisk miljøstyring. Per i dag er åtte utelokasjoner miljøfyrtårnsertifisert, og konsernet arbeider med resertifisering av hovedkontoret innen mai 2026. Miljøfyrtårnarbeidet danner grunnlag for årlige handlingsplaner og rapportering og stiller krav til blant annet arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall og ombruk, naturmangfold, arealbruk og estetikk.

Les mer om Haugaland Kraft sitt bærekraftsarbeid i bærekraftsdelen av årsrapporten på side 43 flg.

4. ARBEIDSMILJØ

Haugaland Kraft-konsernet hadde ved årsskiftet 554 ansatte med til sammen 496 årsverk. Gjennomsnittsalderen i konsernet var 42 år: 41 år for kvinner og 43 år for menn. Av disse utgjorde lærlinger 37 personer. I morselskapet var det ved årsskiftet 104 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet i 2025 var 3,6 prosent mot 4,5 prosent i 2024. Sykefraværet i morselskapet var 3,9 prosent i 2025, mot 7,2 prosent i 2024. 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 hendelser som arbeidsrelatert sykdom, ulykker og skader nede. Fokuset på aktiviteter og tiltak som fremmer livskvalitet, trygghet og helsefremmende arbeidsplasser er høyt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk system for å registrere avviks- og forbedringsmeldinger. I 2025 er det registrert totalt 820 avviksmeldinger, sammenlignet med 1 036 avviksmeldinger året før.

I 2025 hadde konsernet totalt 22 personskader på eget personell, mot 24 rapporterte skader i 2024. Rapporterte personskader omfatter førstehjelpsskader, skader som har medført medisinsk behandling og skader som medførte fravær.

Til tross for stort HMS-fokus har man i 2025 sett en negativ trend i skadestatistikken. Av antall rapporterte personskader medførte 8 av skadene behov for medi-

sinsk behandling, og 2 av skadene forårsaket arbeidsfravær (H1-skade). Samlet gir dette totalt 10 arbeidsrelaterte skader som enten medførte fravær, eller behov for medisinsk behandling (H2-skader) i 2025, mot 4 i 2024. Konsernets H1-frekvens var på 10,04 ved årets utgang, mot 4,7 i 2024.

I 2025 ble det gjennomført en medarbeiderundersøkelse for konsernet med hele 96 prosent deltakelse. Resultatet av denne viser at medarbeidertilfredsheten er på omtrent samme nivå som 2024, og at tiltaksarbeid i enhetene har gitt resultater. Gjennomgående viser undersøkelsen at ansatte i konsernet er fornøyd med Haugaland Kraft som arbeidsgiver. Videre gjennomføres det årlige medarbeidersamtaler mellom leder og medarbeider for å forebygge, beholde og styrke det gode arbeidsmiljøet.

5. LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Fordeling ansatte i konsernet per 31.12.

	Menn	Kvinner
Midlertidig ansatte	10 (4)	1 (1)
Ansatte i deltidsstillinger	16 (4)	14 (5)
Totalt antall ansatte	431 (59)	121 (45)

Tall i parentes er for Haugaland Kraft AS. To personer har ikke oppgitt kjønnsidentitet.

Fordeling styret og konsernledelsen per 31.12.

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

Styret har også åtte varamedlemmer, hvorav fire er kvinner.

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

Disse retningslinjene sier blant annet «Vi skal vise respekt for enkeltmennesket, hverandres personlighet, livssyn og forutsetninger. Ingen skal diskriminere eller

forskjellsbehandle medarbeidere, samarbeidspartnere, kunder eller andre interessenter på grunnlag av religiøs overbevisning, kjønn, seksuell legning, alder, politisk overbevisning, etnisk opprinnelse eller andre forhold. Vi skal ha en bevisst holdning mot enhver form for mobbing. Haugaland Kraft aksepterer ikke noen form for trakassering, diskriminering eller annen adferd som kan oppfattes som truende eller 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 2025 undersøkt utbredelsen av ufrivillig deltid, samt kjønnsbalanse og -forskjeller i deltid, midlertidighet og fødselspermisjon i selskapene i konsernet.

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

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

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

Haugaland Kraft redegjør for sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering i egen rapport som finnes tilgjengelig på Haugaland Kraft-konsernets hjemmesider (<https://hkraft.no/om-haugaland-kraft/finansiell-informasjon/apenhetsloven/>).

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

6. ÅRSREGNSKAP

Årsregnskap 2025

Haugaland Kraft-konsernet hadde i 2025 en omsetning på kr 4 554 mill., mot kr 3 817 mill. i 2024. Resultat for 2025 ble kr 821 mill., hvorav kr 584 mill. er Haugaland Kraft-eiernes andel. Tilsvarende tall for 2024 var kr 624 mill. i resultat, hvorav kr 456 mill. var Haugaland Kraft-eiernes andel.

Oppnådd snittpris på kraftproduksjonen i 2025 var 88,7 øre/kWh sammenlignet med 65,8 øre/kWh i 2024.

Morselskapet hadde i 2025 en omsetning på kr 214 mill., som er opp kr 11 mill. sammenlignet med 2024. Resultatet ble kr 321 mill., mot kr 516 mill. i 2024.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 26,5 prosent av konsernets driftsinntekter i 2025.

SKL sitt resultat inngår i konsernresultatet med kr 603 mill., mot kr 436 mill. i 2024.

Haugaland Kraft har god likviditet og positiv kontantstrøm fra driften. Konsernet har ekspansive investeringsambisjoner, noe som innebærer økt ekstern finansiering både i 2025 og i årene som kommer. Konsernets evne til å innhente og ivareta slik finansiering anses som sterk.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr 20 831 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 11 644 mill. For morselskap er tilsvarende tall kr 7 681 mill. og kr 3 182 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 56 prosent for konsernet og 41 prosent for morselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt, som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2025.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 2-2, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at årsregnskapet for 2025 er utarbeidet etter denne forutsetningen.

Resultatdisponering

Konsernets resultat etter skatt er på kr 821 mill., hvorav Haugaland Krafts eiernes andel utgjør kr 584 mill.

Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr 321 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr 345 mill. til utbytte og kr -24 mill. overføres fra annen egenkapital.

7. FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse. I tillegg ser man endringer i struktur, geopolitiske forhold og rammevilkår fra myndighetene. Dette vil

kreve at Haugaland Kraft legger vekt på kontinuerlig forbedring i alle sine forretningsområder for å sikre at selskapet fortsetter å levere gode og fremtidsrettede produkter og tjenester.

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

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

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i utviklingen av regionen, og utbygging av ny kraftproduksjon og infrastruktur skal være en hovedoppgave for selskapet.

Haugaland Kraft arbeider aktivt for konsolidering av kraft- og fiberbransjen i vår region.

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

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

Haugaland Kraft har en solid balanse og en finansiell stilling som gir gode forutsetninger for å møte de mulighetene og utfordringene vi står overfor.

8. FINANSIELL RISIKO

Pris og markedsrisiko

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

prisen også bli mer sensitiv til vind- og solsituasjonen.

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

Valutarisiko

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

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

Volumrisiko

Med kraftproduksjon basert på i hovedsak vann, men også vind og sol, vil produksjonen variere fra år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere en utjevneende 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 12 prosent av konsernets langsiktige gjeld er rentesikret. Konsernet har videre en naturlig rentesikring gjennom nettinntektene som følger det generelle rentenivået og grunnrenteskatten på kraftproduksjon.

Konsernledelsen vurderer kontinuerlig sammensetningen av renteporteføljen. Ett prosentpoeng endring i rentenivået vil ha en resultateffekt for konsernet med +/- kr 47 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 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, 18. MARS 2026

DOKUMENTET ER SIGNERT ELEKTRONISK

Petter Steen jr.

Styrets leder

Inghild Dorthea Storesund

Styrets nestleder

Knut Barland

Styremedlem

Geir Malvin Bårdsen

Ansattvalgt styremedlem

Annette Jensen

Ansattvalgt styremedlem

Hans Petter Nesse

Styremedlem

Maria Oftedal

Styremedlem

Olav Sølvberg

Ansattvalgt styremedlem

Pablo Alberto Barrera Lopez

Konsernsjef



SENTRALE AKTIVITETER OG HENDELSER I 2025

FAGNE

2025 har vært året med store leveranser for Fagne. Selskapet har styrket strømforsyningen, tatt viktige grep for grønn omstilling og etablert nye arbeidsformer. Fra omfattende linjeutbygginger til innovativ teknologi – alt med mål om å sikre et robust og fremtidsrettet kraftnett som gjør samfunnet bedre rustet for morgendagens behov.

ØLEN-VÅG-BRATTHAMMAR - STØRSTE LINJE-PROSJEKT FERDIGSTILT FØR TIDEN

Fagne har fullført sitt største regionale linjeprojekt ett år før planlagt tid. Den nye, 36 kilometer lange 132 kV-linjen fra Ølen via Våg til Bratthammar i Vindafjord og Tysvær kommune erstatter to gamle linjer fra 50-tallet og reduserer antall master fra 437 til 141. Det gir areal tilbake til nærmiljøet og enklere vedlikehold.

Prosjektet, som startet i 2023, styrker forsyningssikkerheten på Haugalandet og øker kapasiteten for ny kraftproduksjon i Etne. Leveransen er gjennomført innenfor budsjettet på 500 millioner kroner og med høy kvalitet – takket være godt samarbeid med hovedentreprenør Kraftmontasje og dyktige underleverandører. Rundt 90 prosent av innkjøpene har gått til norske aktører, noe som viser verdien av slike prosjekter for norsk leverandørindustri.

Miljøhensyn har vært en viktig del av arbeidet. Prosjektet har hatt god dialog med flere hundre grunneiere, berørte kommuner og regionale myndigheter, der innspill er blitt tatt hensyn til og traseen justert, blant

annet for å skåne naturbeitemark, myrområder og hubrobestanden.

OMFATTENDE NETTFORNYELSE PÅ FITJARØYENE

Fagne fornyer strømnettet på Fitjarøyene for å sikre mer stabil forsyning i et område som lenge har vært preget av feil og avbrudd. Prosjektet omfatter utskifting og oppgradering av rundt 14 kilometer 22 kV-luftlinje, åtte nye nettstasjoner og 500 meter jordkabel. Arbeidet startet sensommeren 2024, og på Teløy og Fonno ble deler av nettet satt i drift like før jul.

Den gamle infrastrukturen fra 1950-tallet erstattes med et nett som gir både økt kapasitet og færre feil-situasjoner. Prosjektet må ta hensyn til hubroens hek-tid, som begrenser arbeid store deler av året, og fer-digstilles derfor først i 2027. Området inneholder også viktige kulturminner, og arbeidet skjer i tett dialog med fylkeskommunen og Universitetsmuseet i Bergen.

Med en kostnadsramme på om lag 60 millioner kroner vil prosjektet gi kundene på Fitjarøyene et tryggere og mer robust nett i mange år fremover.



Øysamfunnet på Fitjar har over flere år vært preget av et svakt nett. Sensommeren 2024 startet derfor et omfattende oppgraderingsarbeid. I 2025 ble deler av det nye nettet satt i drift. Foto: Fagne



Den nye kraftlinjen fra Ølen via Våg til Bratthammar i Vindafjord og Tysvær kommune vil styrke forsyningssikkerheten på Haugalandet og øke overføringskapasiteten for ny kraftproduksjon i Etne.
Foto: Kraftmontasje

SAURDAL TRANSFORMATORSTASJON – FØRSTE SF₆-FRIE ANLEGG

Oppgraderingen av Saurdal transformatorstasjon i Suldal markerer en viktig milepæl for nettselskapet. Det nye 132 kV-anlegget er Fagnes første SF₆-frie anlegg på dette spenningsnivået.

Svovelheksafluorid (SF₆) er en industrigass som ikke finnes naturlig i atmosfæren, og som brukes blant annet i elektriske høyspenningsanlegg. Den er én av de kraftigste klimagassene som finnes og forsterker drivhuseffekten. Derfor er utfasing av SF₆ et viktig klimatiltak.

Ved å ta i bruk Blue GIS-teknologi reduserer Fagne miljøpåvirkningen, samtidig som selskapet ivaretar høy driftssikkerhet. Anlegget er satt i drift på 66 kV, men er bygget og dimensjonert for fremtidig drift på 132 kV. Med dette gir prosjektet bedre forsyningssikkerhet i Suldal og tilrettelegger for økt produksjon og videre utvikling i Ryfylke.

Fagne har i 2025 også signert en bransjeavtale om å slutte å kjøpe nye nettanlegg som inneholder SF₆-gass fra 1. juli 2026. Dette er et tydelig skritt mot grønn omstilling og i tråd med konsernets strategi om å redusere utslipp og stimulere til innovasjon.

DRONER TIL LINJEINSPEKSJON

I 2025 har Fagne tatt i bruk autonome droner for inspeksjon av linjenettet – et effektivt og miljøvennlig alternativ til helikopter.

Teknologiselskapet Stellaire har fått i oppdrag å inspirere hele linjenettet til Fagne med autonome droner:

2 100 kilometer med linjer og opptil 17 000 maste-punkter. De norskproduserte dronene er utstyrt med termografikkamera, vanlig kamera og lasersensor, noe som gir mer presise data og bedre oversikt over linjene.

Fagne har også etablert egne droneteam for daglig drift. De interne dronene er plassert på flere av nettselskapets lokasjoner og brukes til mindre oppdrag. Dette gir store gevinster: tryggere arbeidsforhold, raskere inspeksjoner, bedre planlegging og lavere utslipp. Der montørene tidligere måtte bruke helikopter for å komme nært nok linjene, kan de nå bruke drone.

FORSKNINGSMIDLER TIL STYRINGSSYSTEM FOR FLEKSIBLE, LOKALE ENERGISAMFUNN

Fagne deltar i flere forsknings- og utviklingsprosjekter som handler om digitalisering, fleksibilitet og bedre utnyttelse av strømnettet. Like før jul gikk nettselskapet inn i et nytt samarbeid som fikk fire millioner kroner fra Ulla Førre-fondet til prosjektet «Styringssystem for fleksible lokale energisamfunn». Sammen med Haugaland Kraft Energi, Havnekraft og flere eksterne partnere skal Fagne utvikle og teste et smart energistyrings-system som gjør næringsområder – som Husøy på Karmøy – i stand til å bruke energien mer effektivt.

Prosjektet vil bidra til å redusere CO₂-utslipp, styrke energisikkerheten og utnytte det eksisterende strømnettet bedre. Behovet er særlig tydelig på Husøy, der mesteparten av energibruken fortsatt er fossil, og kapasiteten i nettet er begrenset. Med et smart styrings-system vil det være mulig å redusere eller koble ut forbruk ved behov, øke produksjon når det trengs mer effekt, og dele overskuddskapasitet mellom bedriftene i energisamfunnet. Erfaringene fra prosjektet vil kunne tas i bruk andre steder i samfunnet.



Inspeksjonsdronene fra Stellaire veier rundt 30 kilo, flyr 40 kilometer i timen og kan dekke opptil 50 kilometer linjer per dag. Foto: Fagne

HAUGALAND KRAFT FIBER OG AFIBER

Haugaland Kraft Fiber og Afiber har en tydelig posisjon som lokale eiere av kritisk digital infrastruktur i et marked med økende konkurranse og nye regulatoriske krav. I 2025 leverte selskapene solid kundevekst, høyere kundetilfredshet og flere prosjekter med stor betydning for næringsliv, beredskap og lokalsamfunn. Samtidig tok selskapene viktige strategiske grep for å sikre konkurransekraft og bærekraft også i et mer åpent bredbåndsmarked.

SOLID VEKST OG HØY KUNDETILFREDSHET

I 2025 koblet Haugaland Kraft Fiber og Afiber opp rundt 3 500 nye bredbåndskunder. Ved årsskiftet hadde selskapene til sammen passert 64 000 kunder på Haugalandet, i Sunnhordland, indre Ryfylke og Agder. Sammen med Altibox-partnerne har Haugaland Kraft nå over 74 500 bredbåndskunder.

Internett har blitt en grunnleggende infrastruktur på linje med strøm og vei. Digitalisering av både hverdagsliv og næringsvirksomhet stiller høye krav til stabilitet, kapasitet og sikkerhet. EPSI Rating Norges målinger for 2025 viser at norske bredbåndskunder er mer fornøyde enn noen gang. Privatkundene nådde sitt høyeste nivå siden målingene startet i 2007.

Både Haugaland Kraft Fiber og Afiber forbedret kundetilfredsheten i 2025 og ligger nå over snittet i Altibox-partnerskapet. Resultatene reflekterer målrettet arbeid med drift, kundeservice og leveranse kvalitet – og bekrefter betydningen av lokale aktører med nærhet til kundene.



I 2025 koblet Haugaland Kraft Fiber og Afiber opp rundt 3 500 nye bredbåndskunder. Foto: Grethe Nygaard

VIDERE UTBYGGING OG ØKT ROBUSTHET I FIBERNETTET

Selv om de store utbyggingsløftene i hovedområdene er avsluttet, koblet Haugaland Kraft Fiber fortsatt til nye kunder i eksisterende nett gjennom omfattende fortettingsprosjekter. I 2025 fikk rundt 2 000 nye kunder tilgang til fiber gjennom denne typen utbygging.

Selskapene bygget også nytt nett i flere distriktsområder der kommersielle vilkår alene ikke gir grunnlag for utbygging. I Oddadalen ble et NKOM-støttet prosjekt ferdigstilt i 2025, og arbeidet med strekningen Ropeid-Tyssealand fortsatte med planlagt ferdigstilling i 2026. I Almannajuvet i Sauda ble fiberutbygging realisert med støtte fra Sauda kommune og Statens vegvesen som del av satsingen på Nasjonale turistveger.

Gjennom samarbeid med nettselskapet Fagne deltok Haugaland Kraft Fiber også i prosjektet Ølen-Våg-Bratthammar, der fiber ble lagt i ny strømlinje. Totalt la selskapet nær 27 kilometer luftkabel og gjennomførte nye grøfter og jordkabel på deler av strekningen.

I tillegg deltok selskapet i flere titalls samordningsprosjekter med fylkeskommuner, kommuner, Statens vegvesen og private utbyggere. Slike prosjekter gir bedre ressursbruk, mer robust infrastruktur og færre inngrep i natur og lokalsamfunn.

Parallelt styrket Haugaland Kraft Fiber driftssikkerheten i eksisterende nett. I 2025 fortsatte selskapet med oppgradering av kjølekapasiteten i sentralene for å sikre lengre driftstid ved strømbrudd.

FRIVILLIG ÅPNING AV FIBERNETTET

I 2025 tok Haugaland Kraft Fiber et viktig strategisk grep for å møte nye regulatoriske krav og samtidig bevare lokale fortrinn. Sammen med flere andre fiberaktører etablerte selskapet det nøytrale grossistselskapet Fiberhub AS.



Rask feilretting i fibernettet styrker beredskap og sikrer høy oppetid.
Foto: Haugaland Kraft

Fiberhub skal tilby en plattform for standardisert og rettferdig tilgang til fibernett for alle bredbåndstilbydere gjennom én felles IT-plattform. Løsningen bygger på internasjonale standarder og legger til rette for effektiv konkurranse uten å diskriminere tilgangskjøpere.

Haugaland Kraft Fiber har planlagt å åpne sitt nett via Fiberhub fra høsten 2026 i tråd med NKOMs prinsipper for frivillig åpning. Målet er å stå igjen som en sterk lokal aktør med høy kundelojalitet og en bærekraftig forretningsmodell i et mer konkurranseutsatt marked.

STØRSTE BEDRIFTSLEVERANSE INNEN WIFI

På Hasseløy i Haugesund leverte Haugaland Kraft Fiber i 2025 sin største bedriftsleveranse innen wifi. 4service åpnet et nytt anleggshotell med 44 rom til 220 personer fordelt på fem boliggrigger og én kantinerigg – og stabilt nett ble avgjørende for driften.

Fiberen er integrert i alt fra digitale dørlåser til kantine-drift, gjestenett og administrasjon. Leveransen ble gjennomført på under to uker og omfattet rutere, svitsjer og nær 60 trådløse aksesspunkter. Samarbeidet med kunden var tett, med én fast kontaktperson og lokal oppfølging.

Prosjektet viser hvordan lokal kompetanse, rask leveranse og høy teknisk kvalitet gir konkurransefortrinn i bedriftsmarkedet.

FIBER GIR DEKNING OG BEREDSKAP I ALMANNAJUVET

Ni år etter åpningen av turistanlegget i Almannajuvet fikk området endelig internett og mobildekning. I 2025 la Haugaland Kraft Fiber en 1,9 kilometer lang fiberkabel gjennom bratt og krevende terreng fra Storli og ned til kafébygget i juvet.

Løsningen gir både wifi til besøkende og grunnlag for mobildekning i samarbeid med Telia. For første gang kan turister, ansatte og trafikanter på fylkesveg 520 ringe, bruke data og nå nødnett i området. Utbyggingen forbedrer sikkerheten betydelig og styrker Almannajuvet som del av Nasjonale turistveger.



Fiber frem til Almannajuvet gir endelig dekning og økt sikkerhet i området. Foto: Haugaland Kraft

HAUGALAND KRAFT ENERGI

I 2025 styrket Haugaland Kraft Energi sin rolle som regional leverandør av strøm og elektro-tjenester. Selskapet tok nye steg innen fleksibilitet, vant en stor kommunal kontrakt og deltok i flere utviklingsprosjekter som legger grunnlag for et mer robust energisystem i regionen.

STRØMPRISER I ENDRING OG EN NY STØTTE-ORDNING

Store svingninger i vær og kraftbalanse preget kraftåret 2025. I Sør-Norge endte snittprisen på 76,7 øre per kilowatttime, en økning på 32 prosent fra året før.

For husholdningene var strømstøtten fortsatt viktig. I 2025 dekket ordningen 90 prosent av prisen over 75 øre per kilowatttime. Samtidig innførte regjeringen fra 1. oktober den nye støtteordningen norgespris. Den gir en fast strømpris på 50 øre per kilowatttime inkludert merverdiavgift for både bolig og fritidsbolig, forutsatt aktivt valg og bindingstid til utgangen av 2026.

Mange i regionen var usikre på valget, og Haugaland Kraft Energi tok en aktiv rolle i å forklare ordningen. Selskapet utviklet blant annet en norgespriskalkulator i appen Mitt hjem for å hjelpe kunder med å sammenligne alternativene.

HISTORISK STRØMAVTALE MED REGIONENS KOMMUNER

Et av årets største høydepunkt var at 13 kommuner på Haugalandet og i Sunnhordland valgte Haugaland Kraft Energi som sin strømleverandør i en felles anbuds-konkurranse.



Representanter fra Haugaland Kraft og regionens kommuner markerer inngåelsen av en ny felles strømvtaale. F.v.: Pablo Barrera, konsernsjef i Haugaland Kraft, Sigurd Eikje, kommunedirektør i Tysvær kommune, Ole Bernt Thorbjørnsen, kommunedirektør i Haugesund kommune, Yngve Folven Bergesen, daværende kommunedirektør i Vindafjord kommune og Jon Andreas Tveit, direktør i Haugaland Kraft Energi. Foto: Haugaland Kraft

Avtalen omfatter rundt 2 500 målepunkter, fra skoler og barnehager til idrettsanlegg og kommunale foretak, og kan vare i opptil åtte år.

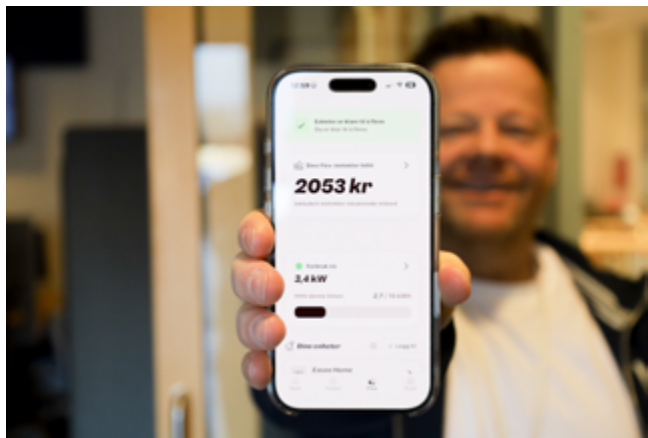
At kommunene valgte en regional aktør fremfor nasjonale konkurrenter, viser høy tillit til selskapets kompetanse og evne til å levere løsninger som er tilpasset offentlig sektor. I vurderingen fikk Haugaland Kraft Energi særlig høy score på energirådgivning og egenutviklede digitale verktøy for bedriftskunder. Avtalen gir kommunene forutsigbarhet og driftsfordeler og styrker selskapets posisjon som en langsiktig samarbeidspartner i regionen.

TAR LEDENDE POSISJON I FLEKSIBILITETS-MARKEDET I NORGE

Fleksibilitet ble et av årets viktigste satsingsområder. Økt press på kraftsystemet gjør at smartere energibruk får stadig større betydning – både for kundene og for nettet. I 2025 lanserte Haugaland Kraft Energi to nye fleksibilitetsløsninger, én for næringslivet og én for husholdningene.

I samarbeid med teknologiselskapet Enlink lanserte selskapet i mai HK Flex for bedrifter. Løsningen fungerer som et virtuelt kraftverk hvor større laster styres automatisk etter behov i strømnettet. Ved å stille fleksibilitet til rådighet reduserer bedrifter samtidig egne energikostnader. De første installasjonene kom på plass hos Storhall Karmøy og Knutsen OAS Shipping. Flere kunder er på vei inn. Totalt har Haugaland Kraft Energi nå over 15 MW tilgjengelig fleksibilitet i porteføljen gjennom samarbeid med Enlink og andre partnere.

Rett før sommeren lanserte Haugaland Kraft Energi Byge-Flex for husholdninger, den første appbaserte løsningen i Norge som kan styre flere smarte enheter uavhengig av strømleverandør. Tjenesten flytter forbruk automatisk når nettet er belastet, uten at det går utover komforten, og gir kundene økonomisk kompensasjon. Samtidig bidrar tjenesten til å frigjøre nettkapasitet og redusere behovet for nye investeringer i strømnettet – noe som er avgjørende for å møte fremtidens



Haugaland Kraft Energi tilbyr fleksibilitetsløsninger for privat- og næringskunder, og leverte i 2025 mer fleksibilitet enn noen annen aktør i det nasjonale pilotprosjektet Euroflex. Med appen Byge-Flex kan husholdninger delta i fleksibilitetsmarkedet med flere typer smarte enheter, uavhengig av hvilken strømleverandør de har og tjene penger på å redusere eller flytte strømforbruket sitt. Foto: Haugaland Kraft

elektrifiseringsbehov og styrker forsyningssikkerheten. Byge-Flex inngår i det nasjonale innovasjonsprosjektet Euroflex, som utvikler en kommersiell markeds plass for handel med forbrukerfleksibilitet.

FORSKER PÅ NYE ENERGILØSNINGER PÅ HUSØY

På Husøy deltar Haugaland Kraft Energi i to større utviklingsprosjekter som begge har et mål om å redusere klimagassutslipp, øke energisikkerheten og utnytte strømmettet mer effektivt. Sammen med Fagne og Source Galileo Norge arbeider selskapet med et forprosjekt for et stort batterilagringsystem, støttet av Enova med én million kroner. Prosjektet skal avklare tekniske løsninger, lønnsomhet og muligheten for at batteriet kan levere tjenester til flere markeder samtidig.

Selskapet er også partner i et prosjekt på Husøy som fikk tildelt fire millioner kroner fra Ulla Førre-fondet. Her er målet å utvikle smarte energistyringssystemer som gjør det mulig å etablere fleksible, lokale energisamfunn i havner og næringsområder. Begge prosjektene gir Haugaland Kraft Energi ny kunnskap som vil styrke selskapets arbeid med fleksibilitet og energilagring.

SOLID AKTIVITET INNEN GATELYS OG ELEKTROTJENESTER

Haugaland Kraft Energi hadde høy aktivitet innen drift og utbedring av gatelys i 2025. Selskapet rettet over 6 200 feil og fortsatte utskiftingen til energieffektive LED-armaturer.

Blant årets prosjekter var installasjon av nytt stålmasteranlegg i Sæbøbrekka i Etne kommune, oppgradering av Moksheimstien mellom Norheim og Vormedal i Karmøy kommune, ny LED-belysning og smart styring på Hinderåvåg idrettsanlegg i Nedstrand og utskifting av over seksti armaturer på E134 Helganesvegen.

I Haugesund leverte selskapet også nytt flom- og banebelysningsanlegg på Vard Stadion 2, som sto ferdig i desember 2025. Anlegget gir gode lysforhold for både trening og kamp og er tilpasset moderne krav til energieffektivitet og drift. Selskapet leverer også belysning til nye veiprosjekter, og i 2025 startet arbeidet langs riksvei 13 mellom Djupevik og Kviturtunnelen i Ullensvang.

Haugaland Kraft Energi gjennomførte i tillegg flere høyspent- og lavspenstoppdrag, blant annet tilkobling av et bølgekraftverk på Utsira og drift av et høyspentanlegg på Eldøyane. Dessuten fikk selskapet fornyet ansvar for internkontroll og vedlikehold av veilysanlegg i en rekke kommuner, i tillegg til oppdrag for Statens vegvesen og Rogaland fylkeskommune. Arbeidet omfatter kontroll av elektriske installasjoner og utskifting av defekte komponenter og lys.



Haugaland Kraft Energi utførte omfattende vedlikehold og modernisering av gatelys i 2025 – fra feilretting og LED-oppgraderinger til nye anlegg. Foto: Haugaland Kraft



I november satte Endra HIM Toraneset i drift – Norges første solkraftverk bygget på et lukket deponi, og det første med en PPA-avtale for bakkemontert solkraft. Foto: Vestbris

ENDRA

2025 ble året da Endra tok steget fra å være et rent utviklingsselskap til å bli en kraftprodusent. Selskapet satte sitt første solkraftverk i drift i Norge, investerte i et stort dansk prosjekt og fikk byggetillatelse for et anlegg i Finland. Samtidig sikret Endra seg en ny konsesjon i Norge og har flere prosjekter i Norden under utvikling, samt en rekke spennende oppkjøpsmuligheter og samarbeid med andre partnere. Disse milepælene styrker Endras posisjon som en ledende aktør i det nordiske solkraftmarkedet.

NORGES FØRSTE SOLKRAFTVERK PÅ LUKKET DEPONI SATT I DRIFT

I januar tok Endra en investeringsbeslutning for HIM Toraneset solkraftverk i Vindafjord kommune. Allerede i mars gikk byggearbeidene i gang, og i november startet anlegget produksjonen. Med en installert effekt på 3 megawatt-peak (MWp) leverer kraftverket rundt 2,7 gigawattimer (GWh) fornybar energi årlig – nok til strømforbruket til over 160 eneboliger.

Prosjektet har vært nybrottsarbeid på mange områder, der både innovasjon og miljøhensyn har stått sentralt. HIM er det første solkraftverket i Norge som er bygget på et lukket avfallsdeponi, et såkalt «grått areal». Løsningen viser hvordan ubrukt areal kan få nytt liv som arena for ren energiproduksjon. Området skal ligge urørt i minst 30 år – samme levetid som solkraftverket har.

Endra har også inngått Norges første PPA-avtale for bakkemontert solkraft (Power Purchase Agreement)

med handelsselskapet REMA 1000. Gjennom denne kontrakten kjøper REMA 1000 all kraft fra anlegget. Avtalen sikrer prosjektets lønnsomhet og bekrefter kvaliteten – teknisk, miljømessig og kommersielt. Den markerer samtidig starten på et langsiktig samarbeid mellom Endra og REMA 1000 om utvikling av ny fornybar kraftproduksjon.

MAJORITETSEIER I DANSK SOLCELLEPARK

I september kjøpte Endra 70 prosent av Kroghøj solcellepark i Danmark. Anlegget har en effekt på 44 MWp og leverer 52 GWh årlig – tilsvarende strømforbruket til 13 000 danske husholdninger. Parken er teknologisk ledende og bygget med tracker-teknologi som følger solens gang og dermed øker produksjonen.

Endra har også besluttet å bygge et stort batterilagringsystem i tilknytning til parken. Batteriet vil lagre energi og levere strøm når behovet er størst, samt bidra til stabilitet i nettet. Investeringen gir Endra verdifull



I september ble Endra majoritetseier i Kroghøj solcellepark i Danmark, et 44 MWp-anlegg med planlagt batterilagring som styrker selskapets satsing på hybridløsninger i Norden. Foto: Haugaland Kraft

erfaring med hybridløsninger og styrker selskapets strategi om lønnsom vekst i Norden.

Endra har gått inn i Kroghøj sammen med det danske energikonsernet Jysk Energi og investeringselskapet KP Invest, som allerede har lang erfaring med fornybar-prosjekter, kraftmarkedet og bakkemontert solkraft. Eierstrukturen sikrer lokal forankring og tilgang til verdifull markeds- og driftserfaring.

KONSESJON FOR SOLKRAFTVERK SOM KOMBINERER LANDBRUK OG ENERGIPRODUKSJON

I februar fikk Endra konsesjon for Nesse solkraftverk i Sveio kommune, selskapets andre konsesjon i Norge. Gjennom året har selskapet jobbet med å utarbeide detaljplanen, som ble godkjent av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) i desember.

Solparken planlegges med en effekt på 11,2 MWp og vil produsere rundt 10,2 GWh årlig – nok til å forsyne cirka 560 eneboliger med strøm. Prosjektet skiller seg ut ved å kombinere solkraft med beite for sauer. Denne løsningen gir dobbel arealutnyttelse og økt lønnsomhet for grunneier, samtidig som den bidrar til bærekraftig gårdsdrift.

Nesse-prosjektet viser hvordan behovet for mer fornybar energi kan balanseres med hensynet til natur og biologisk mangfold. Etter 30 års drift kan anlegget demonteres og området tilbakeføres uten permanente inngrep.

FØRSTE BYGGETILLATELSE I FINLAND

I 2025 fikk Endra byggetillatelse for Kivimäki-prosjektet i Liminka, Finland. Solkraftverket er planlagt med en kapasitet på 78 MWp og er Endras første prosjekt uten-

for Norge, som selskapet har utviklet fra starten av.

Finland har bedre solressurser enn Norge og lang erfaring med storskala solkraft. Landet har også mer effektive regulatoriske prosesser, noe som gir raskere fremdrift. Kivimäki ligger i et ubebygget område uten landbruksverdi og med god tilgang til strømmettet. Det gir lav risiko og høy konkurransekraft.

Prosjektet gir Endra verdifull kompetanseoverføring og styrker selskapets posisjon i Norden. Samtidig bidrar det til å spre risiko i kraftmarkedet og gir erfaring som kan brukes i norske prosjekter.

DELTAR I ENERGILAGRINGSPROSJEKT MED MILLIONSTØTTE

Endra deltar som forskningspartner i prosjektet B-READY som ledes av teknologiselskapet Pixii. Rett før årsskifte fikk prosjektet 76 millioner kroner i støtte fra Grønn Plattform-ordningen, som finansieres av Nærings- og fiskeridepartementet og administreres av Forskningsrådet, Innovasjon Norge og Siva. Målet med prosjektet er å utvikle og teste batterisystemer som kan redusere behovet for nettutbygging og styrke beredskapen i strømmettet.

En av testfasilitetene i prosjektet er Endras solkraftverk på HIM Toraneset i Vindafjord kommune, der Endra skal utforske hvordan solkraft og batteri kan kombineres under faktiske forhold, både under normal drift og i beredskapssituasjoner. Prosjektet vil gi verdifull innsikt i teknologi som kan skaleres nasjonalt, og skal bidra til å utvikle nye forretningsmodeller for batteriløsninger i det norske kraftnettet.



I februar 2025 fikk Endra konsesjon for Nesse solkraftverk i Sveio kommune – Norges første agrivoltaiske solkraftverk med konsesjon. Målet er byggestart før sommeren og drift i 2027. Illustrasjon: 3D Bobak-Napora



Sunnhordland kraftlag produserer vannkraft i 21 heleide kraftverk, både tilknyttet reguleringsmagasiner og småkraftverk. I Blådalsvassdraget har selskapet totalt ti magasiner av ulike størrelser og reguleringssevne. Fem kraftverk binder sammen vassdraget og produserer årlig 1,5 TWh. Bildet viser Midtbotnvatnet som er ett av reguleringsmagasinene i Blådalsvassdraget. Foto: Magne Langåker

SUNNHORDLAND KRAFTLAG

I 2025 styrket SKL rollen sin som regional produsent av fornybar energi. Selskapet hadde høy kraftproduksjon, investerte tungt i vannkraft og økte satsingen på vindkraft. SKL produserte 3 TWh fornybar energi, startet byggingen av sitt største kraftverk noensinne og utvidet porteføljen med to nye vindkraftanlegg på land.

VANN- OG VINDKRAFTPRODUKSJON

Norge trenger mer fornybar energi for å nå klimamålene, erstatte fossil energi og sikre konkurransedyktige kraftpriser for næringsliv og samfunn. Sunnhordland kraftlag (SKL) bidrar i denne omstillingen ved å eie, utvikle og drifte kraftproduksjon basert på vann og vind.

I 2025 produserte SKL rundt 3 terawattimer (TWh) fornybar kraft. Dette tilsvarer årsforbruket til om lag 200 000 husstander. Produksjonen skjer i 21 heleide vannkraftverk, både regulerte anlegg og småkraftverk,

samt tre vindkraftanlegg. I tillegg eier SKL andeler i større kraftverk som Saudefaldene, Sima og Ulla Førre, og i flere mindre småkraftverk. All kraftproduksjon ligger på Vestlandet.

BYGGESTART FOR BLÅFALLI FJELLHAUGEN KRAFTVERK

I april 2025 fikk SKL tillatelse fra Energidepartementet til å bygge Blåfalli Fjellhaugen kraftverk i Kvinnherad kommune. Arbeidet startet i september samme år. Kraftverket skal styrke produksjonen i Blådalsvass-

draget og tilføre kraftsystemet 185 MW og rundt 70 GWh i året. Prosjektet er den største investeringen i SKL sin historie.

Blåfalli Fjellhaugen utnytter eksisterende reguleringer i vassdraget og bygges i fjell. Prosjektet omfatter om lag 11 kilometer med tunneler. Hovedinntaket kommer i Midtbotnvatnet og Sandavatn, som allerede er regulerte. I tillegg etablerer SKL to nye bekkeinntak.

Høsten og vinteren 2025 startet tunneldrivingen fra to påhugg: ved adkomsttunnelen til kraftverket og ved vanntunnelen. Selskapet planlegger ferdigstilling i 2029.

NYE KRAFTVERK I ETNE KOMMUNE

I 2025 satte SKL to nye kraftverk i Litledalsvassdraget i drift: nye Litledalen og nye Hardeland. De nye anleggene erstatter kraftverkene fra 1920- og 1950-tallet, som nå er tatt ut av drift. SKL har bygd nye stasjonsbygg og installert nye maskiner. Kraftverkene produserer til sammen nær 80 GWh i året.

Produksjonsstart i Løkjelsvatn kraftverk i 2024 endret bruken av vannressursene i Litledalsvassdraget. Samlet har oppgraderingene og nyetableringen økt årsproduksjonen i vassdraget med 20 GWh.



Sunnhordland kraftlag kjøpte Gismarvik vindkraftverk i Tysvær kommune i 2025. Foto: Sunnhordland kraftlag

ØKT SATSING PÅ VINDKRAFT PÅ LAND

SKL fortsatte satsingen på vindkraft på land i 2025. Selskapet kjøpte Storøy vindkraftverk i Karmøy kommune og Gismarvik vindkraftverk i Tysvær kommune. Anleggene produserer til sammen 57 GWh i året.

SKL skal være en langsiktig og ansvarlig eier av vindkraftverkene. Konsesjonene varer til 2043 og 2051.



Prosjektleder Kjetil Heimvik og administrerende direktør John Martin Mjånes markerte byggestarten for Blåfalli Fjellhaugen kraftverk da første salve gikk i november 2025. Kraftverket skal gi 185 MW og om lag 70 GWh i året. Planlagt ferdigstilling er i 2029. Foto: Sunnhordland kraftlag

HAVNEKRAFT

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

2025 ble et år med både utfordringer og tydelig fremdrift for Havnekraft. Selskapet leverte mer energi enn året før, fikk flere cruiseanløp på landstrøm og oppnådde en markant økning i bruk av landstrøm innen offshore- og subseasegmentet. Samtidig fullførte Havnekraft viktige utbyggingsprosjekter som styrker kapasiteten i regionen. Året ga også nyttige erfaringer med teknisk drift, marked og kundeoppfølging. Totalt leverte Havnekraft 6 965 MWh og bidro til en CO₂-besparelse på 1 846 tonn – en økning på 68 prosent fra 2024. Resultatene viser at selskapet har en sentral rolle i overgangen til mer klimavennlig drift i maritime næringer.

ØKT ETTERSPØRSEL I CRUISESEGMENTET

Året begynte med enkelte tekniske feil på cruiseanlegget, noe som førte til at rundt 15 anløp gikk tapt. Likevel endte 2025 med 67 cruiseanløp på landstrøm – seks flere enn i 2024. Dette viser at cruisenæringen i økende grad velger landstrøm når løsningene er tilgjengelige og stabile.



Subseafartøyet USV Challenger tilkoblet landstrøm – et eksempel på den sterke veksten i offshore- og subseasegmentet i 2025.
Foto: Havnekraft

Rederiene viser stadig større vilje til å koble seg på landstrøm. Strengere miljøkrav og et sterkere fokus på utslippsreduksjoner gjør at flere booker strøm ved anløp. Havnekraft har jobbet systematisk for å redusere tiden skipene ligger til kai før tilkobling. Resultatet er en forbedring på omtrent én time per anløp. Dette gir lavere utslipp, mindre støy og et mer effektivt opphold for kundene.



Det nye landstrømanlegget på Killingøy gir full dekning på alle kaier og ble tatt i bruk for første gang 11. desember 2025. Foto: Havnekraft



Landstrømtilkobling på Rubbestadneset, der Havnekraft videreutvikler kapasitet og tilrettelegging for flere fartøy. Foto: Havnekraft

FERDIGSTILLELSE AV NYE LANDSTRØMANLEGG

2025 var et år preget av betydelig byggeaktivitet. De største prosjektene var utvidelsen av tilbudet på Killingøy og utviklingen av anlegget på Rubbestadneset. Begge er viktige for selskapets mål om full dekning og bedre tilgjengelighet for ulike skipstyper i alle havneområder.

På Killingøy fullførte Havnekraft utbyggingen som gir landstrømdekning på alle kaier. Dette markerer en viktig milepæl og legger grunnlaget for videre vekst, både innen offshore og andre maritime segmenter. 11. desember 2025 koblet det første skipet seg på det nye anlegget. Prosjektet har krevd tett samarbeid mellom tekniske miljøer, havn og leverandører, og gir økt kapasitet og fleksibilitet fremover.

KRAFTIG VEKST I OFFSHORE- OG SUBSEA-SEGMENTET

Offshore- og subseasegmentet hadde den største veksten i 2025. Etter lav aktivitet i 2024, der total energileveranse var 365 452 kWh, økte bruken kraftig. I 2025 leverte Havnekraft totalt 2 010 026 kWh til offshore- og subseafartøy. Det tilsvarer en vekst på 550 prosent.

Denne utviklingen kom etter at Havnekraft, sammen med Karmsund Havn, gjennom året arbeidet målrettet for å få flere fartøy til å benytte landstrøm fremfor egne generatorer. Selskapet fulgte opp rederier tett, forbedret infrastrukturen og la vekt på å tydeliggjøre både klima- og kostnadsfordeler. Resultatene viser at markedet responderer når landstrøm er tilgjengelig, driftssikkert og enkelt å ta i bruk.

NY SOFTWARELØSNING GIR SMARTERE KAPASITETSBRUK

I 2025 tok Havnekraft i bruk en softwareløsning som gjør det mulig å stille ubenyttet, reservert kapasitet i strømnettet til rådighet når selskapet ikke trenger den selv. Løsningen er en del av forskningsprosjektet Euroflex, som utvikler markedsbaserte modeller for fleksibilitet i strømnettet. Prosjektet bygger opp en verdikjede som gjør det mulig for aktører å tilby fleksibilitet – altså midlertidig reduksjon i eget strømforbruk eller fristilling av kapasitet – når nettet er i ferd med å bli fullt. Dette bidrar til mer effektiv bruk av eksisterende infrastruktur og reduserer behovet for nye nettinvesteringer.

For Havnekraft betyr dette at deler av den reserverte kapasiteten som ellers står ubrukt, nå kan inngå i et fleksibilitetsmarked. Nettselskapene får da tilgang til kapasitet når belastningen øker og kan balansere nettet uten å bygge nye linjer. Softwareintegrasjonen gir samtidig automatisk håndtering og måling av energiflyt og legger til rette for korrekt avregning mellom Havnekraft og nettselskapet. Euroflex-løsningen støtter Havnekrafts mål om bærekraftig og effektiv energibruk og er et viktig virkemiddel for å optimalisere driften i takt med økt kapasitet og flere landstrømanlegg i drift.

STYRKET ORGANISASJON FOR VIDERE VEKST

Havnekraft hadde fem ansatte i 2025, og organisasjonen fungerte godt gjennom året. Likevel øker behovet for kapasitet når flere anlegg bygges ut og tas i bruk. I 2026 planlegger selskapet derfor å styrke bemanningen, særlig innen marked, salg og drift. Målet er å sikre god kundeoppfølging, stabil drift og fortsatt vekst.

2025 ga Havnekraft et solid grunnlag for videre utvikling. Full dekning på Killingøy, økende interesse fra cruisenæringen og kraftig vekst innen offshore- og subseasegmentet viser at selskapet står godt rustet for å møte behovene i en maritim næring som elektrifiserer i stadig raskere tempo.



Havnekraft har etablert egen overvåkning av landstrømanleggene for å sikre stabil drift og bedre oppfølging av anleggene i havnene. Foto: Havnekraft



Solid partnerskap: Deep Wind Offshore og EDF power solutions kombinerer lokal forankring med global erfaring på Utsira Nord-prosjektet. Her EDFs flytende havvindprosjekt Provence Grand Large, hvor Solstand Offshores Nordmann Installer bidro med installasjon. Foto: EDF

DEEP WIND OFFSHORE

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

TILDELT OMRÅDE PÅ UTSIRA NORD

Norges første storskala område for flytende havvind, Utsira Nord, var utgangspunktet for etableringen av Deep Wind Offshore i 2021. Sammen med sin franske prosjektpartner EDF power solutions har selskapet lagt ned betydelig innsats i utvikling av prosjektet.

EDF power solutions er et statlig eid fransk energikonsern som utvikler, bygger og driver anlegg for fornybar og lavutslippsproduksjon i 25 land. Selskapet har 31 GW installert kraftkapasitet globalt, og bringer inn betydelig internasjonal erfaring i prosjektet. Selskapet har installert den første havvindparken og det første flytende havvindprosjektet i Frankrike.

I 2025 kom endelig arealtildelingen på et område på 500 MW utenfor Utsira. Nå skal prosjektet modnes ytterligere, blant annet gjennom konsekvensutredning, frem til Energidepartementets auksjon om investeringsstøtte.

Norge har med dette lyktes med å komme videre med sine to første store prosjekter i et krevende marked. Så langt ligger det an til å bli bygget ut 2 GW havvind



Tildelt område på Utsira Nord: Prosjektleder Olene Koch (f.h.), sjef for myndighetskontakt Geir Ramnefjell og Energiminister Terje Aasland. Foto: Energidepartementet

innen ti år. Dette vil gi mer enn 9 TWh årlig i økt strømproduksjon, tilsvarende 550 000 norske husstander. Anlegget på Utsira Nord alene vil produsere 2,3 TWh, tilsvarende årsforbruket til nærmere 150 000 norske husstander. Fortsatt fremdrift på Utsira Nord kombinert med utlysning av nye områder for havvind vil forsterke Norges posisjon som en pioner innen flytende havvind.

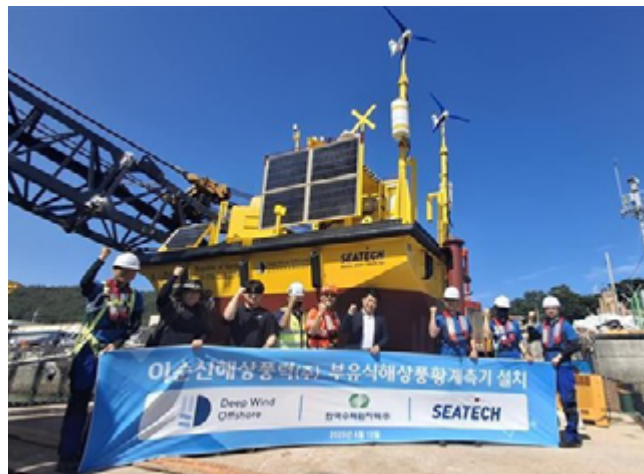
Realisering av Utsira Nord vil dessuten skape store muligheter for verdiskaping og arbeidsplasser på Haugalandet og i Sunnhordland. Prosjektet er basert på en betydelig andel aktivitet i Norge, og Deep Wind Offshore og EDF power solutions vil bygge på den solide maritime næringen i regionen. Beregninger viser nærmere 9 000 årsverk i utbyggingsfasen, hvorav om lag 7 000 regionalt og lokalt.

SOLID PARTNERSKAP I KOREA

I tillegg til prosjekter i Norge har Deep Wind Offshore prosjekter under utvikling i flere land.

I 2025 inngikk Deep Wind Offshore et partnerskap med Korea Hydro and Nuclear Power (KHNP), for prosjektene i Korea. KHNP er Koreas største kraftprodusent og står for om lag 30 prosent av landets elektrisitetsproduksjon. Partnerskapet med Deep Wind Offshore er en del av selskapets strategi om å utvide virksomhet mot fornybar energi.

Partnerskapet med en stor lokal aktør var også av betydning da Deep Wind Offshore ble tildelt sin første



Fremgang i Sør-Korea: Deep Wind Offshore driver prosjekter i flere land. I Sør-Korea har selskapet prosjekter på 3 GW under eksklusiv utvikling. Foto: DWO

konsesjon for elektrisitetsproduksjon (Electricity Business Licence, EBL) for Admiral Lee-prosjektet fra det koreanske Handels-, industri- og energidepartementet (MOTIE). Tildelingen er gjennombruddet etter arealtillatelse (Public Water Surface Occupancy and Use Permit, PWOP) som prosjektet fikk innvilget i 2024, og etterfølges av et pågående konsekvensutredningsprogram frem mot PPA-auksjon i 2027.

Samtidig jobber selskapet med Abalone-prosjektet, som også er tildelt arealeksklusivitet (PWOP). Med lokalt ansatte og en solid partner, utvikler Deep Wind Offshore nå prosjekter i Sør-Korea med en total arealeksklusivitet på inntil 3 GW.



Partnerskap med Koreas største kraftselskap: Under signeringsseremonien stilte KHNP med blant annet selskapets president Joo Ho Hwang og visepresident Kang Young-cheol. Sør-Koreas ambassadør til Norge Seo Min-jeong var også til stede, i tillegg til Jo Sletbak fra Utenriksdepartementet, og representanter fra begge selskapene. Foto: DWO

ALLE KONSERNETS UTELOKASJONER MILJØFYRTÅRNSERTIFISERT I 2025

I 2025 ble alle Haugaland Kraft-konsernets utelokasjoner miljøfyrtårnsertifisert. Det viser at miljøarbeidet står sterkt i hele konsernet – ikke bare ved hovedkontoret i Haugesund.

Sertifiseringene er et resultat av målrettet innsats på hver enkelt lokasjon og styrker konsernets samlede arbeid for en mer bærekraftig drift.

Hovedkontoret i Haugesund har vært miljøfyrtårnsertifisert siden 2012. Med årets sertifiseringer er miljøledelse nå på plass i hele organisasjonen.

ET LØFT FOR HELE KONSERNET

Miljøfyrtårn er Norges mest brukte ordning for virksomheter som vil dokumentere og forbedre miljøarbeidet sitt. Sertifiseringen krever kartlegging, konkrete tiltak og tydelig dokumentasjon innen energi, avfall, innkjøp, transport og arbeidsmiljø.



- Som en liten avdeling i et stort konsern er vi stolte av å være miljøfyrtårnsertifisert. Sertifiseringen er et viktig steg i vårt engasjement for bærekraft og viser at også små aktører kan ha stor påvirkning på miljøet, sier Trond Gudding, stedlig leder på Halsnøy. Foto: Haugaland Kraft



Samlet for å ta imot miljøfyrtårnplaketten: Ansatte med kontorplass i Skånevik, med bærekraftsleder Jana-Elena Koser, stedlig leder Jan-Erik Fedje og ordfører Mette Heidi Bergsvåg Ekrheim i front. Foto: Haugaland Kraft



- Miljøfyrtårnsertifiseringen gir bedre rutiner, økt miljøbevissthet og muligheter for kostnadsbesparelser i den daglige driften, sier bærekraftsleder Jana-Elena Koser. Foto: Haugaland Kraft

- Gjennom arbeidet har vi fått bedre oversikt over miljøpåvirkningen vår og satt i gang tiltak som gir reelle forbedringer. Sertifiseringen er ikke bare et bevis – den er et verktøy som styrker miljøarbeidet vårt i praksis, sier Jana-Elena Koser, bærekraftsleder i konsernet.

Koser har ledet prosessen sammen med stedlige ledere gjennom hele året, og innsatsen har resultert i sertifisering på alle utelokasjoner. Følgende utelokasjoner er nå sertifisert: Fitjar, Halsnøy, Heiane, Odda, Sand, Sauda, Skånevik og Ølen.

LOKALE MARKERINGER OG SYNLIG INNSATS

Flere lokasjoner har markert milepælen med lokale samlinger.

I Skånevik deltok Etne-ordfører Mette Heidi Bergsvåg Ekheim, kommunedirektør Åsmund Andersen Sekse og fungerende kommunalsjef Eileen P. Selland da plaketten ble overlevert.

På Halsnøy samlet avdelingen alle ansatte til en enkel markering.

- Som en liten avdeling i et stort konsern er vi stolte av å være miljøfyrtårnsertifisert. Vi viser at lokale tiltak har betydning. Vi tar ansvar for miljøet – både her vi holder til og i det større bildet, sier stedlig leder Trond Gudding.

I Odda har avdelingen etablert nye miljøstasjoner, ryddet og oppgradert lageret og redusert bruken av kjemikalier. Ordfører Roald Aga Haug overrakte sertifikatet i kommunestyresalen.

- For oss er det viktig å bidra til det grønne skiftet og redusere vårt eget klimaavtrykk, sier stedlig leder Stig Berge Soldal.

FORTSETTER ARBEIDET I 2026

Sertifiseringene styrker konsernets arbeid med grønn omstilling og er en del av satsingen på FNs bærekraftsmål.

- Vi er stolte av å ha miljøfyrtårnsertifisering på alle våre lokasjoner. Nå fortsetter vi det systematiske arbeidet, både lokalt og i arbeidet med resertifisering av hovedkontoret, sier Jana-Elena Koser.



Lokasjonen i Odda har blant annet fått nye miljøstasjoner inne i bygget, og lagerbygget er ryddet og oppgradert. Ved hjelp av HMS-avdelingen er det også fjernet og redusert antallet kjemikalier tilgjengelig. - Innsatsen fra våre medarbeidere har vært avgjørende for at vi har nådd denne milepælen, sa stedlig leder Stig Berge-Soldal under markeringen. Foto: Haugaland Kraft

UNGE I ARBEID – ET STRATEGISK GREP FOR FREMTIDIG KOMPETANSE

Gjennom målrettet satsing på lærlinger, studenter og unge arbeidstakere sikrer Haugaland Kraft tilgang på kritisk kompetanse og bidrar samtidig til sterke og bærekraftige lokalsamfunn.

Tilgang på riktig kompetanse er en av de største utfordringene for energi- og teknologibransjen. For Haugaland Kraft er satsingen på unge i arbeid derfor både et tydelig samfunnsoppdrag og et strategisk virkemiddel for å sikre konsernets fremtidige konkurransekraft. Målet er at ti prosent av arbeidsstyrken til enhver tid skal bestå av lærlinger, studenter, personer i arbeidstrening eller praksis. Ambisjonen favner bredt – fra fagbrev og høyere utdanning til mennesker som har kompetanse, men som trenger en inngang til arbeidslivet.

Denne tilnærmingen preger hvordan konsernet arbeider med rekruttering, kompetanseutvikling og tilstedeværelse i regionen.

LÆRLINGER SOM BYGGER FREMTIDENS INFRASTRUKTUR

I 2025 hadde Haugaland Kraft-konsernet på det meste 35 lærlinger, innen fagområder som energi, telekommunikasjon, kontor- og administrasjon og IT. Lærlingene bidrar direkte i drift og prosjektarbeid – og får samtidig erfaring fra en samfunnskritisk virksomhet.

Energimontørlærling Sofia Jensen har vært lærling i nettselskapet Fagne i halvannet år. Valget av elektrofag kom etter at hun ønsket en mer praktisk hverdag enn tradisjonell skolegang.

– Da jeg var yngre hadde jeg aldri sett for meg elektrofag. Jeg hadde helt andre planer, men kjente at jeg



Energimontørlærling Sofia Jensen trives med en variert og praktisk arbeidshverdag. Foto: Haugaland Kraft

trengte noe mer praktisk. Det viste seg å være et veldig riktig valg, sier hun.

I dag trekker hun frem variasjonen i arbeidshverdagen, muligheten til å jobbe utendørs og et inkluderende arbeidsmiljø som viktige årsaker til at hun trives.

Historier som Sofias er viktige, men for konsernet handler lærlingeordningen også om systematisk kompetansebygging over tid. Mange av lærlingene går videre til faste stillinger etter endt læretid og blir en del av den langsiktige bemanningen i konsernets selskap.

ØKENDE INTERESSE BLANT UNGE SØKERE

Rekrutteringsrådgiver Stefanie Åsheim opplever økende interesse for Haugaland Kraft som arbeidsgiver.

– Vi får gode tilbakemeldinger fra lærlingene våre. Samtidig har vi ambisjoner om å bli enda bedre, både faglig og sosialt, sier hun.

Konsernet legger til rette for egne møteplasser for lærlinger gjennom året, i tillegg til tett faglig oppfølging i hverdagen. Samtidig jobbes det systematisk med rekruttering gjennom skolebesøk, yrkesmesser og arbeidsuker for elever i videregående skole.

Tiltakene gir målbare resultater. Inn mot 2026 mottok konsernet rundt 120 søknader til lærlingsplasser. Innen telekommunikasjon har antallet søkere økt fra 4 til 14 på



Rekrutteringsrådgiver Stefanie Åsheim har ansvar for å nå ut til unge arbeidstakere i regionen. Foto: Haugaland Kraft

kort tid, blant annet som følge av arbeidsuker der elever får prøve seg i praksis.

STUDENTER TETT PÅ NÆRINGSLEVET

Haugaland Kraft satser også målrettet på studenter, blant annet gjennom Sildikon Valley – et sommerjobb-program i regi av Haugaland Vekst. Programmet kobler studenter fra universiteter og høyskoler tett på regionale bedrifter, der studentene arbeider prosjektbasert med reelle problemstillinger fra næringslivet, i tett samarbeid med fagmiljøene i bedriftene.

Konsernet har deltatt i ordningen siden oppstarten i 2019 og har totalt engasjert om lag 50 studenter gjennom Sildikon Valley. Interessen for ordningen er stor. Til sommeren 2026 mottok Haugaland Kraft 133 søknader fra studenter over hele landet.

For Jardar Eide Nymark ble sommerjobben hos Fagne i 2023 et vendepunkt. – Gjennom Sildikon Valley fikk jeg muligheten til å bli kjent med både fagmiljøet og menneskene i selskapet. Det gjorde det lettere å vurdere om dette var et sted jeg ønsket å jobbe videre, sier han.

Valget stod senere mellom å flytte til Trondheim for masterstudier eller å bli værende på Haugalandet. Jardar ble værende og gikk fra sommerjobb til deltidsstilling og videre til fast fulltidsjobb – parallelt med at han tar mastergraden på fritiden.



Jardar Eide Nymark startet i konsernet som sommerstudent og er nå fast ansatt som prosjektingeniør i Fagne. Foto: Haugaland Vekst

Flere tidligere deltakere har gått samme vei og ble ansatt i konsernet.

LOKALE SOMMERPROSJEKTER MED FAGLIG DYBDE

I 2025 gjennomførte Haugaland Kraft i tillegg et eget sommerprosjekt i Odda, inspirert av Sildikon Valley på Haugalandet. Ambisjonen er å etablere dette som et



Ingeborg Velure Fossdal og Madli Must Nybø jobbet som sommerstudenter med faglige problemstillinger i Odda. Foto: Haugaland Kraft

fast opplegg, med ny gjennomføring i 2026. Ingeborg Velure Fossdal og Madli Must Nybø jobbet med hvordan batterilagring kan bidra til å stabilisere lavspennet nett i Odda og Ullensvang – en problemstilling som er høyst relevant for fremtidens energisystem.

– Prosjektet var både faglig spennende og direkte relevant for utdanningen vår. Vi fikk brukt kompetansen vår i praksis, samtidig som vi jobbet med reelle utfordringer i energisektoren, sier studentene.

For konsernet er slike prosjekter viktige, både for å utforske nye faglige tilnærminger og for å synliggjøre Haugaland Kraft som en attraktiv og faglig sterk arbeidsgiver.

EN LANGSIKTIG INVESTERING I MENNESKER OG SAMFUNN

Gjennom målrettet satsing på lærlinger, studenter og unge arbeidstakere bidrar Haugaland Kraft til å styrke både egen kompetanse og regionens tilgang på arbeidskraft. Samtidig reduseres avstanden mellom utdanning og arbeidsliv – og flere får muligheten til å ta del i utviklingen av kritisk infrastruktur og fremtidens energiløsninger.

Satsingen på unge i arbeid er dermed ikke et enkeltstående tiltak, men en integrert del av konsernets strategi for bærekraftig verdiskaping og sterke lokalsamfunn.



BÆREKRAFTSRAPPORT

INNHOLD

Om rapporten	45
Rapporteringsrammeverket	45
Konsolidert bærekraftsrapport	46
Datakilder og estimer	48
Usikkerhet og forbedringsområder	48
Om virksomheten	49
Strategi og forretningsmodell	49
Styring og ansvar for bærekraftsarbeidet	49
Praksiser, retningslinjer og fremtidige initiativer for overgangen til en mer bærekraftig økonomi	51
Overordnede satsingsområder i bærekraftsstrategien	51
Policyer, rutiner og praksiser	52
Bærekraftsrelatert sertifisering eller -merke	56
Vesentlige bærekraftstemaer og risikoer - miljø	57
Energi og klimagassutslipp	57
Energiforbruk og energimiks	57
Klimagassutslipp	58
Klimarisiko	59
Luft, vann og jord	62
Biologisk mangfold	63
Vann	63
Ressursbruk, sirkulærøkonomi og avfallshåndtering	63
Vesentlige bærekraftstemaer og risikoer - sosiale indikatorer	65
Egne ansatte	65
Ansatte i verdikjeden	67
Vesentlige bærekraftstemaer og risikoer - forretningsetikk	67

OM RAPPORTEN

For rapporteringsåret 2025 bygger Haugaland Kraft videre på bærekraftsrapporteringen etter den frivillige VSME-standarden (Voluntary Sustainability Metrics for Enterprises). Denne standarden er utviklet for små og mellomstore virksomheter, med prinsipper som bygger på og er nært orientert mot prinsippene i ESRS (European Sustainability Reporting Standards), og gir et solid rammeverk tilpasset selskapets behov. Ved å benytte VSME sikres både kontinuitet og kvalitet i rapporteringen, samtidig som det åpner for nødvendig fleksibilitet i møte med fremtidige krav.

Grunnlaget for rapporteringen er en dobbel vesentlighetsanalyse gjennomført i forbindelse med tidligere ESRS-forberedelser. Denne analysen gir fortsatt et robust fundament for å sikre at rapporteringen er målrettet, relevant og i tråd med både interne prioriteringer og eksterne forventninger.

Selv om EU-kommisjonen i februar 2025 foreslo betydelige forenklinger i rapporteringspliktene, blant annet ved å heve terskelen for CSRD til selskap med over 1 000 ansatte og/eller 450 millioner euro i omsetning, har Norge foreløpig valgt å opprettholde den opprinnelige terskelen på 500 ansatte.

Dette innebærer at norske selskap fortsatt omfattes av rapporteringsplikten, men med en toårs utsettelse som følge av det såkalte «Stop the clock»-direktivet vedtatt i juni 2025. Samtidig er det varslet endringer i omfanget og innholdet i kravene, noe som gir rom for strategisk tilpasning. Haugaland Kraft har valgt å bruke denne utsettelsen aktivt og fortsetter arbeidet med bærekraftsrapportering basert på VSME-standarden for å sikre kontinuitet og kvalitet i rapporteringen.

Utsettelsen gir oss verdifull tid til å videreutvikle vår rapporteringspraksis og spisse innholdet og omfanget i tråd med ESRS-strukturen. Dette innebærer at vi i vårt videre arbeid i 2026 vil bruke VSME som et praktisk og tilpasset rammeverk, samtidig som vi gradvis styrker tilpasningen til CSRD og ESRS-prinsippene.

For rapporteringsåret 2025 vil rapporten derfor reflektere følgende endringer sammenlignet med fjoråret:

Kunder og verdikjede - oppstrøms og nedstrøms

Vi vil kort beskrive våre kundesegmenter, produkter og tjenester, med vekt på hvordan klimarisiko påvirker

verdikjeden og hvilke tiltak som reduserer sårbarhet.

Vesentlige eiendeler

De vesentlige eiendelene er analysert som en del av en overordnet klimarisikoanalyse, og de viktigste funnene fra denne vurderingen vil kort beskrives her.

Retningslinjer, praksis og fremtidige initiativ

Det vil legges større vekt på å beskrive konsernets eksisterende policyer. Policyer, rutiner og fremtidige initiativ er skilt ut i separate tabeller for ryddigere oversikt.

Reduksjon av klimagassutslipp – scope 1, 2 og 3

Rapporteringen om konsernets tiltak for å redusere klimagassutslipp vil forbedres for scope 1 og 2. I 2026 arbeides det videre med å innhente utslippstallene for scope 3.

Avfallsfraksjoner og håndtering

Vi gir en kortfattet oversikt over konsernets avfallsfraksjoner, med vekt på type, mengde og håndtering, særlig for farlig og miljøskadelig avfall. Ressurskritiske komponenter i avfallet vies også oppmerksomhet, da disse er viktige for miljøpåvirkning og muligheter for materialgjenvinning.

Klimarisiko og arealbeslag

Et nytt kapittel introduseres for å dekke klimarisiko og arealbeslag mer systematisk.

RAPPORTERINGSRAMMEVERKET

VSME-standarden tilbyr to rapporteringsopsjoner: a) basismodulen og b) basismodulen kombinert med den omfattende modulen. Haugaland Kraft-konsernet har valgt å rapportere etter alternativ b. Dette valget gjør det mulig å dekke de temaene vi vurderer som vesentlige, i tråd med prinsippene for dobbel vesentlighet.

Arbeidet med fjorårets VSME-rapport i tillegg til arbeidet med overgangsrapporten basert på CSRD-kravene, har lagt et godt grunnlag for årets rapportering. Vi erkjenner at enkelte temaer fortsatt ikke er fullt ut dekket, men rapporten fokuserer på de mest vesentlige områdene. Samtidig arbeider vi aktivt med å styrke dekningen av de resterende temaene i større grad enn i fjorårets rapport. Dette markerer et viktig steg i vår kontinuerlige forbedring og tilpasning til VSME-prinsippene.

KONSOLIDERT BÆREKRAFTSRAPPORT

Haugaland Kraft er organisert som et konsern med Haugaland Kraft AS som morselskap. Når det i denne rapporten refereres til Haugaland Kraft AS, menes morselskapet samt de fire heleide datterselskapene: nettselskapet Fagne AS, fiberselskapet Haugaland Kraft Fiber AS, strømselskapet Haugaland Kraft Energi AS og solkraftselskapet Endra AS.

Når det refereres til Haugaland Kraft-konsern, inkluderer dette både Haugaland Kraft AS med sine heleide datterselskap, samt majoritetseide selskap som vann- og vindkraftprodusenten Sunnhordland kraftlag AS (SKL) og fiberselskapet Afiber AS.

Øvrige selskap der Haugaland Kraft ikke har majoritets-eierskap, er ikke inkludert i denne rapporten.

Denne rapporten inkluderer tall og tekst som gjelder for perioden 1. januar til 31. desember 2025.

Ettersom bærekraftsrapporten er utarbeidet på konsernbasis inkluderes en liste over datterforetakene, herunder deres forretningsadresse, antall ansatte, NACE- sektorklassifiseringskoder og salgsinntekt.

I 2025 hadde konsernet totalt 554 ansatte. Forretningskontoret ligger i Haugesund, og konsernet har en sterk regional tilstedeværelse med avdelinger i/ på Stord, Fitjar, Halsnøy, Suldal, Ølen, Skånevik, Odda, Røldal, Sauda og Arendal.

Den geografiske virksomheten strekker seg primært over området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden, med utvidet fibervirksomhet i Øst-Agder.



Foto: Grethe Nygaard

Opplysninger om datterforetakene

Selskap	Adresse	Beskrivelse av datterselskapene (antall ansatte, geografiske områder og driftsområder)
Haugaland Kraft AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Haugaland Kraft AS hadde 104 ansatte i 2025.
Fagne AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Nettselskapet Fagne AS leverer strøm til om lag 150.000 innbyggere på Haugalandet, i Sunnhordland, indre Ryfylke og deler av Hardanger. Selskapet ivaretar samfunnskritisk infrastruktur i et område på over 5 000 kvadratkilometer. Fagne AS hadde 273 ansatte i 2025.
Haugaland Kraft Fiber AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Haugaland Kraft Fiber AS kobler samfunnet sammen digitalt, og leverer samfunnskritisk infrastruktur og tjenester for telekommunikasjon. Selskapet har ansvar for utbygging og drift av fibernettet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden. Haugaland Kraft Fiber AS hadde 58 ansatte i 2025.
Haugaland Kraft Energi AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Haugaland Kraft Energi AS leverer strøm og utebelysningsanlegg. Selskapets kundeløfte er å selge minst mulig strøm til flest mulig kunder og hjelpe kundene med å bruke minst mulig strøm selv. Majoriteten av kundene er på Haugalandet. Haugaland Kraft Energi AS hadde 33 ansatte i 2025.
Endra AS	Haukelivegen 25, 5529 Haugesund	Endra AS har ambisjon om å bli en ledende aktør som utvikler, bygger, eier og drifter solkraftverk i Norge og Norden. Endra fokuserer på utbygging av solkraftverk på «grå» arealer, altså områder som allerede er tatt i bruk og som kan utnyttes på en ny og bærekraftig måte. Endra AS hadde 11 ansatte i 2025.
Sunnhordaland kraftlag AS	Lønningåsen 2, 5417 Stord	Vann- og vindkraftprodusenten Sunnhordland kraftlag AS (SKL), som Haugaland Kraft eier rundt 60 prosent i, har hovedkontor på Stord og produksjonsanlegg flere steder i regionen. Hoveddelen av produksjonen og driftsmiljøet er lokalisert i Matre i Kvinnherad kommune. SKL AS hadde 71 ansatte i 2025.
Afiber AS	Bråteveien 6, 3772 Kragerø	Afiber AS, som Haugaland Kraft eier 80 prosent i, tilbyr bedrifter og forbrukere langs kysten av Aust-Agder tilgang til fremtidsrettede internett- og tv-tjenester gjennom fiberkabler. Afiber hadde 4 ansatte i 2025.

Inntekter fra produksjon av elektrisk kraft, inkludert vannkraft, vindkraft og solkraft, og overføring og distribusjon av elektrisk kraft tilhører ESRS-sektoren EEU (elektrisitet, gass, damp og klimaanlegg).

Inntekter fra utbygging og drift av fibernettverk og salg av fibertjenester faller under ESRS-sektoren TMS (telekommunikasjon).

Haugaland Kraft har følgende oppdeling av totale inntekter etter vesentlige ESRS-sektorer, avstemt med informasjon i henhold til god regnskapsetikk (GRS).

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

Betydelige aktiviteter	NACE-kode	Vesentlige ESRS-sektorer	Balansesum (NOK)	Inntekter (NOK)
Kraftproduksjon	35.11	EEU: Energy production and utilities	8 238 946	2 553 648
Strømnett	35.130	EEU: Energy production and utilities	6 112 553	1 208 311
Strømsalg	35.140	EEU: Energy production and utilities	476 864	1 152 779
Fiber og telekom	61.100	TMC: Media and communication	1 715 609	793 913
Totale inntekter				5 708 651

DATAKILDER OG ESTIMATER

Dataene som presenteres i denne rapporten er hentet fra interne systemer, leverandørinformasjon, offentlige registre og bransjestandarder.

For enkelte områder, spesielt knyttet til indirekte utslipp (scope 3), er estimer benyttet der eksakte data ikke er tilgjengelige. Estimaterne er basert på gjennomsnittsfaktorer fra nasjonale og internasjonale kilder.

USIKKERHET OG FORBEDRINGSOMRÅDER

Det er knyttet usikkerhet til enkelte beregninger, særlig for scope 3-utslipp og leverandørdata, der vi er avhengige av tredjepartsinformasjon og bransjegjennomsnitt. Usikkerheten kan påvirke nøyaktigheten i rapporterte tall, men vurderes ikke å endre

de overordnede konklusjonene. Vi arbeider kontinuerlig med å forbedre datakvalitet og redusere usikkerhet gjennom bedre systemstøtte og dialog med leverandører.

Vi følger utviklingen i rapporteringskravene under CSRD tett og sørger for å holde oss oppdatert på nye føringer og endringer. Dersom det oppstår behov, enten som følge av regulatoriske krav, forventninger fra interessenter eller vurderinger av hva som er hensiktsmessig for virksomheten, vil vi utvide og videreutvikle rapporteringen vår. Vi vil også fortløpende vurdere å tilpasse rapporteringsomfanget i tråd med kommende krav og standarder.

OM VIRKSOMHETEN

STRATEGI OG FORRETNINGSMODELL

Haugaland Kraft-konsernet arbeider målrettet for å gi kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn. Dette er konsernets visjon, og den ligger til grunn for alle strategiske prioriteringer og operasjonelle valg. Visjonen innebærer at konsernet skal være en aktiv bidragsyter til utviklingen av lokalsamfunnene der virksomheten er til stede, både gjennom offensiv utvikling av forretningsområdene, ved å ta i bruk ny teknologi som forenkler og trykker hverdagen for kunder og eiere, og ved å utvise et stort samfunnsansvar overfor ulike grupper.

Forretningsideen bygger på ønsket om å forenkle og trygge hverdagen til kundene gjennom fremtidsrettet teknologi innen infrastruktur, fornybar energi og telekommunikasjon. Strategien frem mot 2030 er ambisiøs og inkluderer mål om et sikkert arbeidsmiljø med nullvisjon for skader, en inkluderende bedriftskultur preget av engasjement, tillit og ansvar, og en tydelig rolle som pådriver for grønn omstilling i Norge. I tillegg skal konsernet levere flere produkter og tjenester til bransjens mest fornøyde kunder, samtidig som det sikrer lønnsom vekst og god avkastning for eierne.

Verdigrunnlaget i Haugaland Kraft er tydelig definert og skal ligge til grunn for alt arbeid i organisasjonen. Kundefokus, endringsvilje, pålitelighet og tydelighet skal prege både interne prosesser og samhandlingen med kunder og samarbeidspartnere.

Virksomheten til Haugaland Kraft-konsernet er bredt sammensatt og dekker hele verdikjeden innen energi og telekommunikasjon. Den begynner med produksjon av fornybar energi, primær vann- og vindkraft via SKL, samt solenergi gjennom Endra. Deretter følger overføring og distribusjon av elektrisk kraft via et pålitelig og driftssikkert strømnnett driftet av Fagne AS. Parallelt med dette bygges og vedlikeholdes fibernettverk som gir høyhastighetsbredbånd og digitale tjenester til både privat- og bedriftsmarkedet. I neste ledd skjer omsetning og kundetilpasning, der Haugaland Kraft Energi AS og Haugaland Kraft Fiber AS tilbyr strøm- og fibertjenester tilpasset ulike kundegrupper. Avslutningsvis retter konsernet særlig fokus mot innovative løsninger innen teknologi, sikkerhet og bærekraft, slik at kundeopplevelsen stadig forbedres og virksomheten bidrar positivt til samfunnsutviklingen.

Haugaland Kraft-konsernet betjener et bredt spekter av kunder, fra privatpersoner som mottar strøm- og fiberløsninger til små og store bedrifter med behov for robuste og skalerbare energi- og kommunikasjonsløsninger. Konsernet samarbeider også tett med offentlige aktører og kommuner om utvikling av kritisk infrastruktur, og opererer i et marked som preges av rask teknologisk utvikling, økende krav til energieffektivitet og sterk vekt på digitalisering og sikkerhet.

Innen fiberområdet distribueres tjenestene hovedsakelig gjennom Altibox-partnerskapet, som gir en solid og etablert kanal for levering av internett- og tv-tjenester til både privat- og bedriftsmarkedet. Haugaland Kraft Fiber åpner i tillegg fibernettet for andre bredbåndsløse leverandører fra 2026, noe som gjør selskapet til både infrastrukturleverandør og grossist og skaper nye forretningsforbindelser med eksterne.

Fagne har en nøkkelrolle i kraftforsyningen i regionen og samarbeider med kommuner og teknologileverandører for å sikre stabil drift av samfunnskritisk infrastruktur over et stort geografisk område. Deres arbeid innebærer tett samhandling med leverandører av nett-komponenter, beredskapssystemer og avanserte overvåkingsteknologier.

Endra, konsernets solkraftselskap, har etablert viktige relasjoner gjennom utvikling, bygging og drift av solkraftverk, blant annet en langsiktig kraftkjøpsavtale med REMA 1000 for solkraftverket på HIM Toranaset. Selskapet samarbeider også med leverandører av solcellemoduler, inverttere og tekniske installasjoner.

Samlet sett er konsernets forretningsforbindelser preget av et bredt samarbeid med teknologi-, energi- og telekomaktører, entreprenører og kommunale partnere. Dette gir Haugaland Kraft en sentral posisjon som både tjenesteleverandør og infrastruktureier i regionens energiske og digitale omstilling.

STYRING OG ANSVAR FOR BÆREKRAFTS-ARBEIDET

Tilsynet med bærekraftsrelatert arbeid er styrets ansvar. For å sikre at styret er involvert og har påvirkningsmulighet på bærekraftsarbeidet, blir det gjennomført to faste rapporteringer til styret årlig på styremøtene, én på høsten og én på våren.

Arbeid med bærekraft rapporteres også løpende til styret gjennom målekort. Her måles reduksjon i klimagassutslipp og mengde ny produksjon, men også skader, fravær, medarbeidertilfredshet, antall lærlinger/arbeidstrening og kjønnsbalanse.

Disse rapporteringene gir styret muligheten til å evaluere fremdriften, foreslå justeringer og godkjenne vesentlige temaer innen bærekraftsarbeidet, slik at de aktivt kan forme strategien og utførelsen av bærekraftsplanene.

Styret har delegert den daglige overvåkningen, ledelsen og tilsynet med bærekraftsrelaterte oppgaver til direktør for økonomi & finans i Haugaland Kraft AS. Dette inkluderer organiseringen av bærekraftsarbeidet både på konsernnivå og i de enkelte selskapene.

Organiseringen består av en bærekraftsleder og en bærekraftsrådgiver, samt et bærekraftsforum med

representanter fra selskapene Fagne, Haugaland Kraft Fiber, Haugaland Kraft Energi, Endra, og konsernfunksjoner som HR, eiendom, HMS/kvalitet og kommunikasjon.

Direktørene i forretningsområdene har ansvar for oppfølging av sine mål, og at alle selskapene har egne måltall på bærekraft som følges opp på månedsbasis. I tillegg har Fagne en egen arbeidsgruppe som jobber med bærekraft innenfor sitt respektive virksomhetsområde.

Møtevirkomheten i bærekraftsforumet har vært organisert etter behov, mens bærekraftsleder og direktør for økonomi & finans har møter hver tredje uke.

SKL har selvstendig styring på bærekraftsarbeidet og rapporterer data til Haugaland Kraft AS.



Foto: Grethe Nygaard

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

OVERORDNEDE SATSINGSOMRÅDER I BÆREKRAFTSTRATEGIEN

Haugaland Kraft-konsernet har som ambisjon å være en viktig bidragsyter i den grønne omstillingen i Norge og har satt seg mål om å redusere sine klimagassutslipp innen scope 1 og 2 med 55 prosent innen 2030, sammenlignet med 1990-nivået.

Haugaland Krafts bærekraftsarbeid er bygget på en tydelig strategisk retning som samler konsernets innsats innen miljø, samfunnsansvar og ansvarlig drift.

Denne retningen er strukturert rundt fire sentrale satsingsområder som gjenspeiler både dagens prioriteringer og konsernets ambisjoner for fremtiden.

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



Ren energi og et smartere samfunn

Haugaland Kraft arbeider målrettet for å bidra til energiomstillingen i regionen. Dette innebærer en betydelig opptrapping av elektrifiseringsarbeidet, videre utvikling og utbygging av vannkraft som en stabil fornybar energikilde, samt økt satsing på solenergi og vindkraft gjennom SKL. I tillegg utvikler konsernet smarte, teknologidrevne løsninger som skal gjøre hverdagen enklere, tryggere og mer energieffektiv for både innbyggere og næringsliv.



Solid samarbeidspartner for regionen

Som en viktig samfunnsaktør legger Haugaland Kraft stor vekt på regional verdiskaping. Konsernet samarbeider tett med lokalt næringsliv, frivilligheten og utdanningsmiljøene, og tilbyr lærlingeplasser som bidrar til kompetansebygging og lokal arbeidskraft. Rollen i regional elektrifisering og utvikling er sentral, og konsernet deltar aktivt i prosjekter som styrker både samfunn og infrastruktur.



Ansvarlig produksjon og redusert miljøfotavtrykk

Konsernet arbeider systematisk for å redusere sitt eget klima- og miljøavtrykk. Dette inkluderer tiltak som installasjon av solcellepaneler på egne bygg, overgang til elektriske firmabiler og implementering av mer ansvarlige innkjøpsrutiner. Gjennom bedre sporbarhet i verdikjeden og styrket klimaregnskap jobber Haugaland Kraft aktivt med utslippskutt og mer sirkulær ressursbruk.



Trygg og verdiskapende bedriftskultur

Haugaland Kraft prioriterer en organisasjonskultur som fremmer helse, miljø og sikkerhet, og som sikrer en trygg og inkluderende arbeidsplass for alle ansatte. Arbeidet omfatter tiltak for økt trivsel, kompetanseutvikling og engasjement, samt en tydelig innsats for å motarbeide utenforskap og diskriminering. En sterk og ansvarlig bedriftskultur anses som en forutsetning for å lykkes med bærekraftig omstilling og verdiskaping.

POLICYER, RUTINER OG PRAKSISER

For å adressere bærekraftsspørsmålene har Haugaland Kraft AS utviklet og implementert flere policyer, rutiner og praksiser i sin strategi og daglige drift.

Tabellen under viser et utvalg av policyer, rutiner og praksiser som indikerer det strategiske arbeidet med bærekraft i konsernet. For hver policy gis en kortfattet beskrivelse i tråd med kravene i den detaljerte modulen.

Der det er merket av med «Nei», betyr det at det er utarbeidet rammer med handlinger og initiativer som skal støtte opp under rutiner, policyene og praksisene, men at det for eksempel mangler tallfestede mål. Det pågår, og vil fortsette å pågå et aktivt arbeid med å videreutvikle dokumentene, inkludert fastsetting av mål. SKL har etablert tilsvarende policyer, rutiner og praksiser.

Bærekraftige policyer

Har dere eksisterende policyer som adresserer noen av følgende temaer?	Policy	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Klimaendringer	Miljøpolicy Beskriver hvordan virksomheten arbeider for å redusere egen påvirkning på klimaet gjennom energieffektivitet, utslippskutt, bærekraftige innkjøp og miljøvennlige driftsrutiner	nei	ja
	Reisepolicy Fremhever valg av transport for å redusere klimafotavtrykk, for eksempel ved å prioritere kollektivtransport, samkjøring, digitale møter eller lavutslippsalternativer	nei	nei
	Kvalitetspolicy for Haugaland Kraft Legger føringer for kvalitet og effektiv drift som også kan bidra til klimareduserende praksis gjennom robuste systemer og kontinuerlig forbedring	nei	ja
Forurensning	Miljøpolicy (s.o.)	nei	ja
	Reisepolicy (s.o.)	nei	nei
Vann- og marineressurser	Miljøpolicy (s.o.)	nei	ja
Biologisk mangfold og økosystemer	Miljøpolicy (s.o.)	nei	ja
Sirkulær økonomi	Kvalitetspolicy for Haugaland Kraft (s.o.)	nei	ja
Egen arbeidsstyrke	HMS-policy for Haugaland Kraft Setter krav til helse, miljø og sikkerhet som også skal ivaretas hos leverandører og samarbeidspartnere	nei	ja
	Policy for rusmiddelbruk og spill Regulerer bruk av rusmidler og spillaktiviteter for å sikre helse, sikkerhet og høy profesjonalitet i arbeidsstokken	nei	ja
Arbeidere i verdikjeden	HMS-policy for Haugaland Kraft (s.o.)	nei	ja
	Kvalitetspolicy for Haugaland Kraft (s.o.)	nei	ja

Har dere eksisterende policyer som adresserer noen av følgende temaer?	Policy	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Berørte samfunn	Kvalitetspolicy for Haugaland Kraft (s.o.)	nei	ja
	- Policy for personvern - Sikrer at personopplysninger håndteres trygt og lovlig, noe som beskytter både kunder, ansatte og nærmiljø	nei	ja
Forbrukere og sluttbrukere	Kvalitetspolicy for Haugaland Kraft (s.o.)	nei	ja
	- IT-sikkerhetspolicy og strategi - Beskriver tiltak for å beskytte kundedata, sikre digitale tjenester og forebygge cyberrisiko for sluttbrukere	nei	ja
Forretningsetikk	Håndtering av informasjonskrav ifm. åpenhetsloven	nei	ja
	- Backup-policy - Sikrer trygg håndtering og lagring av data for å forhindre tap av informasjon og sikre driftens integritet	nei	ja
	Kvalitetspolicy for Haugaland Kraft (s.o.)	nei	ja

Bærekraftige praksis og rutiner

Har dere eksisterende bærekraftspraksis og rutiner som adresserer noen av følgende temaer?	Bærekraftspraksis og rutiner	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Klimaendringer	Rutiner innen klimarisiko og grønn finansiering		
	Strategisk satsing på fornybar energi (solkraft, vannkraft og vindkraft)	ja	ja
	Omstilling av bilpark fra fossilt til elektrisk der det er hensiktsmessig	ja	nei
	Strategisk målsetning om reduksjon av utslipp	ja	ja
	Green finance framework	ja	ja
	Veileder for krav til miljø og landskap for energianlegg	ja	nei
Forurensning	Strategisk forankring og retningslinje/rutine		
	Strategisk satsing på fornybar energi (solkraft, vindkraft, vannkraft)	ja	ja
	Retningslinjer for anskaffelse, lagring, håndtering og avhending av kjemikalier	nei	ja
	Innsatsplan – alvorlig miljøutslipp	nei	ja
	Rutiner		
	Rutine for registrering og for saksbehandling av DNA-meldinger	nei	ja
	Varslingsrutine for forurensning	nei	ja
	Bilvask i godkjente vaskehaller	nei	nei
Vann- og marineressurser	Rutine for substitusjonsvurdering av kjemikalier	nei	ja
	Strategisk satsing og retningslinje		
	- Strategisk satsing på fornybar energi (solkraft, vannkraft og vindkraft) - Green finance framework (bærekraftig vannkraft)	ja ja	ja ja

Har dere eksisterende bærekraftspraksis og rutiner som adresserer noen av følgende temaer?	Bærekraftspraksis og rutiner	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Biologisk mangfold og økosystemer	Strategisk satsing Strategisk satsing på fornybar energi (solkraft, vannkraft og vindkraft)	ja	ja
Sirkulær økonomi	Praksis/retningslinje: - Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven - Green finance framework (ressurseffektivitet, gjenbruk og bærekraftige innkjøp) - Miljøkrav i anskaffelser (Miljøfyrtårn, ISO 14001, EMAS), bærekraft som tildelingskriterium	ja ja nei	ja ja ja
Egen arbeidsstyrke	Praksis/retningslinje - Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven - Aktivitets- og redegjørelsesplikt Opplæring - Onboardingskurs i bærekraft - Onboardingskurs i HMS, HMS-uke, HMS-kurs Rutiner - Rutine for arbeidsvarsling og feltarbeid (Haugaland Kraft Fiber/ Fagne), SJA - Rutine for vernerunder	ja ja nei nei nei nei	ja ja nei ja ja
Arbeidere i verdikjeden	Praksis/retningslinje - Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven - Etiske retningslinjer for leverandører - Etterlevelse av bedriftens rutine, krav om at leverandørene har tilsvarende eller bedre - Rutine for vernerunder	ja ja nei nei	ja ja ja ja
Berørte samfunn	Praksis/retningslinje/policy - Etiske retningslinjer for leverandører - Sikker og effektiv energiforsyning (årsrapport) - Økt elektrifisering og smarte løsninger - Solid samarbeidspartner	ja ja ja ja	ja ja nei nei
Forbrukere og sluttbrukere	Praksis - Sikker og effektiv energiforsyning (årsrapport) - Økt elektrifisering og smarte løsninger	ja ja	ja nei
Forretningsetikk	Rutiner ved anskaffelse - Redegjørelse i henholdt til åpenhetsloven - Aktsomhetsvurderinger - Etiske retningslinjer - Etiske retningslinjer for leverandører Rutiner for styring og kontroll av bærekraftsarbeid - Styret mottar faste rapporteringer to ganger i året om bærekraft, inkludert fremdrift og strategjusteringer - Daglig oppfølging er delegert til direktør for økonomi & finans, sammen med bærekraftsleder og bærekraftsforum	ja nei ja ja nei nei	ja ja nei ja ja nei

Bærekraftige fremtidsinitiativer

Har dere pågående og fremtidig initiativ som adresserer noen av følgende temaer?	Bærekraftige fremtidsinitiativer	Er de offentlig tilgjengelig? (ja/nei)	Er det satt noen mål? (ja/nei)
Klimaendringer	Fremtidig initiativ - Overgang til SF₆-frie nettanlegg innen 1. juli 2026 - Videreutvikling av klimaregnskap og utslippskutt	ja nei	ja ja
	Pågående og fremtidig initiativ Naturregnskap i pilotprosjekt for å øke kunnskap og forståelse for miljøpåvirkning i ikke konsesjonspliktige prosjekter og drift ink. LCA/fokus på klimagassutslipp	nei	ja
Forurensning	Fremtidig initiativ Overgang til SF₆-frie nettanlegg innen 1. juli 2026	ja	ja
	Pågående og fremtidig initiativ Full miljøfyrtårnsertifisering av alle lokasjoner og resertifisering av hovedkontoret (styrker rutiner og arbeidsmiljø)	ja	ja
Vann- og marineressurser	Fremtidig initiativ Ny avfallsavtale for hele konsernet (avfallspyramide)	nei	ja
	Pågående og fremtidig initiativ Full miljøfyrtårnsertifisering av alle lokasjoner og resertifisering av hovedkontoret (styrker rutiner og arbeidsmiljø)	ja	ja
	Naturregnskap i pilotprosjekt for å øke kunnskap og forståelse for miljøpåvirkning i ikke konsesjonspliktige prosjekter og drift	nei	ja
Biologisk mangfold og økosystemer	Pågående og fremtidig initiativ Naturregnskap i pilotprosjekt for å øke kunnskap og forståelse for miljøpåvirkning i ikke konsesjonspliktige prosjekter og drift	nei	ja
Sirkulær økonomi	Fremtidig initiativ Ny avfallsavtale for hele konsernet (avfallspyramide)	nei	ja
Egen arbeidsstyrke	Pågående og fremtidig initiativ Full miljøfyrtårnsertifisering av alle lokasjoner og resertifisering av hovedkontoret (styrker rutiner og arbeidsmiljø)	ja	ja
Arbeidere i verdikjeden	Pågående og fremtidig initiativ Naturregnskap i pilotprosjekt for å øke kunnskap og forståelse for miljøpåvirkning i ikke konsesjonspliktige prosjekter og drift	nei	ja
Berørte samfunn	Fremtidig initiativ Etablering av 3-delt bunnlinje	nei	ja
Forbrukere og sluttbrukere	Fremtidig initiativ Etablering av 3-delt bunnlinje	nei	ja
Forretningsetikk	Fremtidig initiativ Etablering av 3-delt bunnlinje	nei	ja

BÆREKRAFTSRELATERT SERTIFISERING ELLER -MERKE

Haugaland Kraft AS har vært miljøfyrtårnsertifisert siden 2012 og følger hovedkontormodellen, som innebærer at hovedkontoret har det overordnede ansvaret for miljøledelsen i hele konsernet. Sertifiseringen er et sentralt verktøy i vårt arbeid med å redusere miljøpåvirkning, styrke grønn omstilling og sikre kontinuerlig forbedring.

I 2024-2025 gjennomførte vi en omfattende prosess for å sertifisere våre utelokasjoner. Åtte lokasjoner – Fitjar, Halsnøy, Heiane, Odda, Sand, Sauda, Skånevik og Ølen – har nå oppnådd miljøfyrtårnsertifisering.

Arbeidet omfattet grundige miljøkartlegginger og konkrete forbedringstiltak innen avfall, energi samt arbeids- og yremiljø. Sertifiseringen viser at miljøarbeidet er godt forankret i hele organisasjonen.

Parallelt forbereder vi oss på resertifisering av hovedkontoret etter oppdaterte kriterier, med mål om gjennomføring innen mai 2026. Dette arbeidet inkluderer gjennomgang av nye krav, oppdatering av rutiner og dokumentasjon, samt samhandling mellom fagmiljøer på tvers av konsernet.

Sertifisering og resertifisering bidrar til å sikre at miljøledelse er integrert i vår daglige drift, både lokalt og sentralt, og at vi fortsetter å styrke vår posisjon som en ansvarlig og fremtidsrettet samfunnsaktør.

SKL har ingen miljøsertifiseringer per dags dato.



Foto: Haugaland Kraft

VESENTLIGE BÆREKRAFTSTEMAER OG RISIKOER



MILJØ

Haugaland Kraft-konsernet har gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse for å identifisere hvilke bærekraftstema som er mest relevante. Analysen vurderer både påvirkning dvs. hvordan virksomheten påvirker miljø og samfunn, og økonomisk vesentlighet, knyttet til risikoer og muligheter som kan ha finansiell betydning. Det er også tatt høyde for påvirkning i hele verdikjeden, inkludert både oppstrøms-aktiviteter (leverandører, råvarer, komponenter) og nedstrøms-aktiviteter (tjenesteleveranser, kundepåvirkning, sikkerhet og samfunnskritiske funksjoner).

Analysen har vist at de viktigste temaene for Haugaland Kraft-konsernet er klimaendringer (E1), biologisk mangfold og økosystemer (E4), ressursbruk og sirkularitet (E5), egne ansatte (S1), ansatte i verdikjeden (S2), berørte lokalsamfunn (S3) og forretningsadferd (G1). Disse områdene vil bli behandlet i tråd med veilederen for VSME, så langt tilgjengelig informasjon tillater det.

ENERGI OG KLIMAGASSUTSLIPP

Haugaland Kraft-konsernet er en nøkkelaktør i det grønne skiftet og bidrar aktivt til overgangen fra fossile energikilder til fornybar kraft. Som både produsent og distributør av ren energi er konsernet en viktig del av løsningen for å redusere klimagassutslipp i samfunnet og støtte kunder i deres arbeid med å nå egne klimamål. Konsernet arbeider målrettet med å modernisere og effektivisere strømmettet, redusere energitap og utvikle ny infrastruktur som sikrer en stabil og fremtidsrettet energiforsyning.

I 2025 leverte Sunnhordland kraftlag (SKL) en samlet kraftproduksjon på 3 TWh og Endra hadde en energiproduksjon på 7,9 GWh.

For å redusere klimaavtrykket er det avgjørende å begrense både klimagassutslipp og energiforbruk knyttet til produksjon, utbygging og drift av kraftverk og strømmett, samt utslipp som oppstår gjennom råvare- og produktfremstilling i hele verdikjeden. Det samme gjelder for direkte utslipp og påvirkning på klimagassbalansen som følge av naturinngrep. Haugaland Kraft arbeider systematisk for å minimere disse påvirkningene.

ENERGIFORBRUK OG ENERGIMIKS

Energiforbruket for konsernet inkluderer forbruk til egne operasjoner i heleide og majoritetseide datterselskap. Drivstoff inkluderer diesel-/bensindrevet kjøretøy, aggregat, anleggsmaskiner og gass til fjernvarmeanlegg.

Strømforbruk er fordelt på fornybare og ikke-fornybare kilder etter andel fossil energi, energimiks og egenprodusert strøm ved alle konsernets lokasjoner og anlegg. Nettap er ikke inkludert i denne oversikten, men er inkludert i klimaregnskap på side 58.

Lokasjonsbasert energimiks er hentet fra NVE sine nettsider med tall for 2024, da oppdaterte tall for 2025 ikke er publisert ved tidspunkt for publisering av denne rapporten. Ifølge denne oversikten kom 95,4 prosent av strømmen levert i Norge fra fornybare kilder.

Energimiks i Haugaland Kraft-konsernet

	Energiforbruk fra fornybare kilder (MWh)	Energiforbruk fra ikke-fornybare kilder (MWh)	Totalt energiforbruk (MWh)
Strømforbruk fra anskaffet elektrisitet	7 707	372	8 079
Strømforbruk fra egenprodusert elektrisitet	1 652	0	1 652
Drivstoff	0	6 494	6 494
Totalt	9 359	6 966	16 225

KLIMAGASSUTSLIPP

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

og enkelte kategorier av indirekte utslipp i scope 3. Det arbeides med å få bedre oversikt over resterende kategorier i scope 3.

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

Klimagassutslipp i heleide og majoritetseide selskap

Scope	Kategori	2023 (basisår) (tCO ₂ e)	2025 (tCO ₂ e)	endring i %
Scope 1	Kjøretøy og anleggsmaskiner - diesel	862	792	-8
	Kjøretøy og anleggsmaskiner - bensin	43	40	-7
	SF ₆ -gass	42	89	112
	Naturgass	803	685	-15
	Totalt scope 1	1 750	1 606	-8
Scope 2	Strømforbruk - elektrisitet	160	115	-28
	Nettap - elektrisitet	1 718	1 703	-1
	Totalt scope 2 - lokasjonsbasert	1 878	1 818	-3
Scope 3	Kategori 6: forretningsreiser	283	131	-54
	Totalt scope 3	283	131	-54
	Totalt utslipp	3 911	3 555	-9
	Utslippsintensitet (tCO₂e per MNOK)	0,94	0,78	-17

Scope 1

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

Scope 2

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

hentet fra NVE sine tall for 2024, da energimiks for 2025 ikke var publisert ved tidspunkt for publisering av denne rapporten. For strømforbruk fra egen fornybare solcelleproduksjon er utslippsfaktor 0 CO₂e brukt.

Scope 3

Scope 3-utslipp inkluderer alle andre indirekte klimagassutslipp fra aktiviteter i konsernets verdikjede. Haugaland Kraft arbeider med å få bedre oversikt over scope 3-utslipp, og klimaregnskapet for 2025 inkluderer derfor bare kategorien forretningsreiser.

Forretningsreiser inkluderer flyreiser, som hentes fra reisebyrå, og CO₂e-tallet inkluderer CO₂ + CH₄ (lystgass) + N₂O (hydrokarboner) uten radiative forcing (RF). Scope 3-utslipp inneholder også kilometer kjørt med privatbil av ansatte i forbindelse med utførelse av arbeid for konsernet. Utslippsfaktor er hentet fra Miljødirektoratet.

En av konsernets overordnede målsettinger i bærekraftsarbeidet for 2026 er å etablere systemer og rutiner som gir forbedret kontroll over scope 3-utslipp innen utgang av 2026. Det innebærer å arbeide systematisk med kvalitetsforbedring av datagrunnlaget og å gjennomføre målrettede tiltak for utslippsreduksjon både i 2026 og frem mot 2030.

Utslippsintensitet

Klimaregnskapet gjelder for heleide og majoritetseide selskap. Omsetning brukt til utregning er derfor kun for disse selskapene. Her brukes omsetning kr 4 554 mill.

Reduksjonsmål

Haugaland Kraft-konsernet har satt et mål om å være en ledende pådriver for grønn omstilling i Norge, og å redusere egne klimagassutslipp med 55 prosent innen 2030, sammenlignet med nivået i 1990.

Dette målet gjelder konsernets egne direkte og indirekte utslipp, definert som scope 1 og scope 2, og ekskluderer nettap. Nettap er ikke inkludert i beregningene, da dette i stor grad påvirkes av eksterne faktorer som værforhold og mengden strøm som transporteres ut til kundene, og dermed ikke kan kontrolleres gjennom konsernets egen aktivitet.

Målet er i tråd med Norges nasjonale forpliktelser under Parisavtalen, hvor regjeringen har forpliktet seg til å kutte utslippene med minst 55 prosent for å bidra til å begrense den globale oppvarmingen til 1,5 grader.

Kontinuerlig arbeid for å redusere klimagassutslipp

Utslippstallene for 2025 viser at enkelte kategorier skiller seg ut med tydelige endringer sammenlignet med tidligere år. For Haugaland Kraft AS har utslippene fra SF₆ økt i forhold til 2024, men er synkende om en ser det over en 15-års periode. Fagne har inngått forpliktelser om reduksjon av SF₆-utslipp i kraftnettet. Dette innebærer et gradvis skifte fra eldre anleggstyper som inneholder SF₆, forbedring av kontroll- og vedlikeholds-rutiner og en overgang til SF₆-frie løsninger der dette er teknisk mulig, i tråd med både nasjonale og europeiske mål for reduksjon av fluorholdige klimagasser.

Det er en markant nedgang i utslipp fra naturgass, som er et direkte resultat av at gasstilførselen til lager og verksted ble stengt i løpet av sommeren. Dette representerer en positiv utvikling for konsernet.

Strømforbruket har gått ned fordi mer stabile temperaturer har ført til lavere forbruk. Det pågår arbeid med å vurdere muligheten for å fase ut gjenværende naturgass, samtidig som det arbeides kontinuerlig med både sammensetningen av bilparken og tiltak som kan redusere strømforbruket.

For SKL viser tallene en betydelig reduksjon i utslipp knyttet til naturgass, som følge av at naturgass i bygg er faset ut. Strømforbruket er også redusert. Dette henger i hovedsak sammen med at enkelte målepunkter enten er fjernet eller nå leies ut til andre aktører som selv står for sitt energiforbruk.

Siden Haugaland Kraft-konsernet etter NACE-klassifisering faller inn under sektorer med høy klimapåvirkning, skal det utarbeides en omstillingsplan. Arbeidet med denne er planlagt gjennomført i løpet av 2026.

KLIMARISIKO

Klimaet er i stadig endring, med mulig alvorlige konsekvenser. Haugaland Kraft-konsernet har en viktig rolle i energiomstillingen, utviklingen og sikringen av fremtidens samfunnskritiske infrastruktur. For å kunne navigere overgangen til et lavutslippssamfunn på en ansvarlig og effektiv måte, er det avgjørende at konsernet har god innsikt i sine klimarelaterte risikoer og muligheter.

Klimarisiko- og mulighetsanalysen er et strategisk verktøy for å identifisere og forstå hvordan klimaendringer kan påvirke konsernets virksomhet på kort, mellomlang og lang sikt. Analysen gir grunnlag for å overvåke

risikoer, prioritere klimatilpasning og investere i løsninger som styrker konsernets motstandsdyktighet og bærekraft. I forbindelse med rapportering etter VSME-prinsippene presenteres her bare de mest vesentlige funn.

Klimarelaterte risikoer i Haugaland Kraft-konsernet

I et nettonullscenario vil økt elektrifisering medføre behov for både større nettkapasitet og en betydelig økning i fornybar kraftproduksjon. Dette representerer viktige muligheter for Haugaland Kraft gjennom SKLs vann- og vindkraftportefølje, Endras satsing på solkraft og Fagnes videreutvikling av distribusjonsnett. Samtidig innebærer overgangen økt eksponering for regulatoriske endringer, prisvolatilitet i kraftmarkedet og potensielle kostnadsøkninger i leverandørkjeden.

De forventede klimaendringene forsterker deler av denne risikoen. Regionens fremtidige klima kjenntegnes av høyere temperaturer, betydelig økning i nedbør og redusert snødekke. I alle analyserte kommuner forventes mer enn 30 færre dager med snødybde over 30 cm, samtidig som årsnedbøren øker, særlig i fjord- og innlandsområder som Ullensvang, Sauda og Suldal. Dette medfører økt flom- og erosjonsfare, større belastning på vassdrag, høyere avrenning i enkelte områder og redusert vårtilsig der snøsmeltingen svekkes. Kombinert med stigende maksimumstemperaturer øker dette den generelle belastningen på både kraftproduksjonsanlegg og teknisk infrastruktur.

Fysisk klimarisiko er særlig relevant for konsernets nett-, produksjons- og digitalinfrastruktur. Mer intense nedbørs- og flomhendelser, sterk vind og økt sannsynlighet for erosjon kan resultere i skader, driftsavbrudd og høyere vedlikeholdskostnader.

Selv om konsernet allerede arbeider systematisk med risikovurderinger og oppgraderinger, kan utviklingen kreve ytterligere klimatilpasningstiltak, inkludert forsterkede konstruksjoner, forbedret overvannshåndtering og temperaturløsninger i tekniske installasjoner. Fiber- og IT-infrastruktur, som er avhengig av stabil kraftforsyning og beskyttelse mot fukt og overvann, fremstår særlig sårbare i områder der nedbøren forventes å øke mest.

I tillegg kan globalt ekstremvær påvirke forsyningskjedene og tilgjengeligheten på kritiske komponenter. For SKL innebærer kombinasjonen av mindre snøtilførsel og mer intens nedbør både risiko for redusert magasineringskapasitet i enkelte områder og økt flomfare i andre, noe som stiller strengere krav til nøyaktige modeller for nedbør, avrenning og tilsig samt videre investeringer i dammer og vannveier.

Fagne må samtidig forberede seg på økt belastning på strømmettet som følge av både ekstremvær og intensiv elektrifisering, mens Fiber, Afiber og Energi må styrke resiliensen i sine systemer for å opprettholde leveransesikkerhet under et våtere og varmere klima.



Foto: Grethe Nygaard

Leverandører og kritiske komponenter

Konsernets leverandørkjeder er i betydelig grad eksponert for både overgangs- og fysisk klimarisiko. Produksjon og levering av råmaterialer som metaller, gummi, trevirke og andre innsatsfaktorer til komponenter i kraftproduksjon, nettutstyr, solkraftinstallasjoner og fibernett er avhengig av stabile værforhold, tilgjengelige naturressurser og velfungerende globale logistikk-systemer.

Klimaendringer kan svekke råvareutvinning, redusere tilgjengeligheten på kritiske materialer og medføre prisvolatilitet. I tillegg innebærer transport av utstyr og komponenter, ofte over lange distanser og med avhengighet av fossilt brensel, en sårbarhet for ekstremvær som kan forstyrre logistikk, øke kostnader eller forsinke leveranser.

Foredlingsindustrien som produserer tekniske komponenter, er også lokasjonsbundet og dermed utsatt for både akutte og kroniske klimarelaterte hendelser som kan påvirke produksjonskapasiteten og leveransesikkerheten. Endringer i reguleringer knyttet til utslipp, energibruk og materialbruk kan i tillegg forsterke overgangsrisikoen ved å øke produksjonskostnader og begrense markedsadgang. For Haugaland Kraft-konsernet innebærer dette et behov for tettere leverandøroppfølging, vurdering av alternative leverandørkjeder, samt etablering av robuste innkjøpsstrategier for å sikre kontinuitet i tilgang på kritiske komponenter.

Metodisk tilnærming

Konsernets klimarisikoanalyse bygger på prinsippene fra TCFD-rammeverket (Task Force on Climate-related Financial Disclosures) og er gjennomført som en videreføring av konsernets doble vesentlighetsanalyse. Den benytter scenarioanalyse for å vurdere både overgangsrisikoer og fysisk klimarisiko, med utgangspunkt i to klimascenarioer:

- RCP 4.5 – et middels utslippsscenario med moderate tiltak mot klimaendringer
- RCP 8.5 – et høyutslippsscenario som innebærer global oppvarming på over 3°C innen 2050

Fysisk klimarisiko er vurdert basert på klimaframskrivninger fra Norsk Klimaservicesenter, som bygger på data fra IPCC og kombinerer globale og regionale klimamodeller. Klimaframskrivingene fra Norsk Klimaservicesenter bygger på et finmasket 1x1 km grid som gir detaljerte lokale data. For enkelte eiendeler kan grid-plassering gi manglende eller overlappende data;

i slike tilfeller er det mest relevante gridet benyttet. Disse framskrivingene gir innsikt i hvordan ulike klimafarer kan påvirke konsernets eiendeler frem mot 2100.

Overgangsrisikoer og muligheter er vurdert ut fra tidshorizontene:

- Kort sikt: mindre enn 1 år
- Mellomlang sikt: 1-5 år
- Lang sikt: mer enn 5 år

Begrensninger i klimarisikoanalysen

Klimarisikoanalysen for Haugaland Kraft-konsernet er et første steg i arbeidet med å forstå hvordan klimaendringer kan påvirke konsernets virksomhet. Analysen er avgrenset til et utvalg scenarioer og klimavariabler som vurderes som mest relevante for konsernets drift og infrastruktur i denne første fasen.

I analysen er det lagt til grunn endringer i maksimumstemperatur, middelavrenning, samlet nedbør og antall dager med snødybde over 30 cm per år.

Disse er analysert under følgende scenarioer:

- RCP 4.5: 2031-2060 vs. 1971-2000
2071-2100 vs. 1971-2000
- RCP 8.5: 2031-2060 vs. 1971-2000
2071-2100 vs. 1971-2000

De valgte klimavariablene er prioritert fordi de er mest relevante for konsernets kjernevirksomhet innen vannkraft og vindkraft (SKL), strømmnett (Fagne) og fysisk og digital infrastruktur (Fiber, Energi, Endra, Haugaland Kraft). Endringer i nedbør, vannføring og snøforhold har direkte betydning for driftssikkerhet, energiproduksjon og vedlikeholdsbehov.

På dette tidspunktet er enkelte tilgjengelige klimavariabler likevel ikke inkludert, blant annet antall dager med O-passing, minimumstemperatur, vekstsesong og sesongvise analyser. Selv om data finnes, er disse variablene foreløpig vurdert som mindre operative fordi de har mer indirekte eller begrenset relevans for dagens drift. For eksempel kan en endret vekstsesong påvirke vegetasjonen rundt infrastruktur, men uten betydelige konsekvenser for konsernets løpende operasjoner.

På sikt kan disse variablene likevel bli aktuelle dersom konsernet utvider virksomheten innen naturbaserte løsninger eller arealbruk, får større eksponering mot landbruksrelaterte tjenester eller biologisk mangfold, eller får behov for mer detaljerte vurderinger av se-

songbasert risiko, som flomfare eller snøsmelting. Den videre utviklingen av klimarisikoanalysen kan omfatte mer detaljerte geografiske og sesongvise vurderinger, samt flere klimavariabler, i takt med behov og krav.

LUFT, VANN OG JORD

Konsernet har identifisert miljøpåvirkninger knyttet til utslipp til både luft og jord. Utslipp til luft oppstår hovedsakelig gjennom bruk av diesel- og bensindrevne kjøretøy, aggregater og anleggsmaskiner, samt potensielle lekkasjer av SF₆-gass fra eldre brytere og koblingsanlegg. Konsernet reduserer disse utslippene gjennom systematisk utskifting av fossildrevne kjøretøy, optimalisering av transport og drift, samt strengere kontroll- og vedlikeholdsrutiner, inkludert overgang til moderne brytere uten SF₆.

Når det gjelder utslipp til jord, er historisk bruk av kreosotimpregnerte stolper identifisert som en kilde til forurensning. Slike stolper kjøpes ikke lenger. Etter en

grundig kartlegging av mer miljøvennlige alternativer benyttes nå saltimpregnerte stolper, samt stål- eller aluminiumsstolper avhengig av spenningsnivå og lokale forhold. Dette reduserer risikoen for jordforurensning betydelig og bidrar til en lavere samlet miljøbelastning.

SKL har risiko for negativ påvirkning på vannmiljøet gjennom bruk av kjemikalier som olje, smøremidler og maling, der særlig oljemengder knyttet til generatorer, transformatorer og lager kan medføre utslipp ved lekkasje, selv om dette reduseres gjennom etablerte oppsamlingssystemer. Tunneldrift medfører faktisk risiko for utslipp av forurenset tunnelvann med høy pH, høyt innhold av suspendert materiale og olje, noe som kan skade fisk og andre vannlevende organismer. I tillegg har SKL faktisk negativ påvirkning ved at vann fra kraftverk slippes ut forskjøvet i tid og med endret temperatur, noe som påvirker naturlige vannforekomster og økosystemer.

Påvirkning på luft, vann og jord

Aktivitet	Miljøaspekt	Miljøpåvirkning
Bruk av diesel- og bensindrevne kjøretøy, aggregater og anleggsmaskiner	Utslipp til luft	Utslipp av klimagasser og luftforurensning. Reduseres gjennom utskifting til mer energieffektive og lavutslippsløsninger samt optimalisering av drift.
Historisk bruk av kreosotimpregnerte stolper	Utslipp til jord	Risiko for jordforurensning fra kreosot. Eliminert ved full utfasing og overgang til saltimpregnerte, stål- eller aluminiumsstolper.
Bruk og håndtering av kjemikalier som olje, smøremidler og maling i drift av generatorer, transformatorer og lager	Utslipp til vann og jord	Risiko for negativ påvirkning på jord- og vannmiljøet ved potensiell lekkasje av olje og andre kjemikalier. Risiko reduseres ved bruk av oppsamlingskar og etablerte barrierer.
Konvensjonell tunneldrift	Utslipp til vann og jord	Faktisk negativ påvirkning gjennom utslipp av tunnelvann med høy pH, høyt innhold av suspendert stoff og olje, som kan skade fisk og andre vannlevende organismer.
Utslipp av vann fra kraftverk direkte til naturlige vannforekomster	Endret vannføring og endret temperatur på utslippsvann	Faktisk negativ påvirkning på økosystemer gjennom forskjøvet vannføring og temperaturendringer som påvirker naturlige vannmiljøer.
Drift av eldre SF ₆ -holdige brytere og koblingsanlegg	Potensielle SF ₆ -lekkasjer	SF ₆ er en svært potent klimagass. Risiko reduseres gjennom kontrollrutiner og utskifting til gassfrie komponenter.
Innkjøp og bruk av nye stolpetyper	Materialvalg	Redusert miljøbelastning gjennom mer miljøvennlige alternativer som ikke bidrar til jord- eller vannforurensning.

BIOLOGISK MANGFOLD

Haugaland Kraft-konsernet erkjenner at virksomhetens aktiviteter kan påvirke biologisk mangfold og økosystemer, og følger definisjonene og rammene som angitt i VSME-veilederen ved vurdering av dette temaet.

I forbindelse med konsesjonsprosesser gjennomfører konsernet omfattende konsekvensutredninger som inkluderer grundige kartlegginger av naturverdier, arter og økologiske sammenhenger. Disse vurderingene gjennomføres systematisk i hvert prosjekt og legger til rette for å identifisere, unngå og redusere negative påvirkninger så langt som mulig.

Per i dag finnes det imidlertid ikke en felles konsernovergripende database for å samle og strukturere denne informasjonen. Konsernet arbeider videre med å etablere bedre systemstøtte og datagrunnlag som kan styrke rapporteringen på biologisk mangfold i kommende år.

VANN

Haugaland Kraft-konsernet overvåker vannuttak ved egne lokasjoner i tråd med definisjonene i VSME-veilederen, som vektlegger at virksomheter skal rapportere eget vannuttak, endringer over tid og hvorvidt forbruket kan innebære risiko i områder med sårbar vannressurssituasjon.

Konsernet har i dag måledata fra flere av sine lokasjoner, med størst datatilgang fra Rossabø, Halsnøy, Sand og Ølen og SKL-bygget på Stord. Vannforbruket viser moderate variasjoner mellom årene, og utviklingen fra 2024 til 2025 indikerer økt datatilgang snarere enn økt reelt forbruk, ettersom flere lokasjoner først i 2025 har fått på plass måling.

Rossabø er den klart største enheten og viser et stabilt forbruk på rundt fire millioner liter per år, tilsvarende ca. 12 000 liter per ansatt i både 2024 og 2025. For de øvrige lokasjonene varierer vannforbruk per ansatt betydelig, fra rundt 1 200 liter per ansatt ved Norheim i 2025 til om lag 8 000 liter per ansatt ved Halsnøy samme år, noe som i hovedsak reflekterer ulikheter i bygningsmasse og aktivitetstyper. Hovedbygget til SKL på Stord har hatt et vannuttak på 1 413 000 liter for 2025.

Haugaland Kraft-konsernet har per i dag ikke identifisert vesentlig vannrisiko knyttet til vannuttak, men erkjenner behovet for bedre systematikk i innsamling, kvalitetssikring og lagring av vannrelaterte data. Det

arbeides derfor videre med å etablere mer fullstendig og standardisert registrering på tvers av lokasjoner, slik at rapporteringen på vannressurser kan utvikles i tråd med kravene i VSME-standarden og danne grunnlag for forbedringstiltak i årene fremover.

RESSURSBRUK, SIRKULÆRØKONOMI OG AVFALLSHÅNDTERING

For å kunne produsere, distribuere og levere strøm og internett er Haugaland Kraft AS avhengig av en omfattende verdikjede med et vidt spekter av materialer og produkter.

Dette inkluderer råvarer som betong og metaller, samt ferdige komponenter som strømkabler, fiberkabler, stolper, små og store nettstasjoner og transformatorer. Hos sluttkunden installeres ytterligere utstyr som strømmålere (AMS), fiberbokser, fordelingsbokser, rutere og andre mindre enheter som fordeler strøm og internett inn i boliger, bygg og virksomheter.

Alle disse fysiske produktene og materialene har en begrenset teknisk og økonomisk levetid, som varierer fra 10–30 år for mange kabler og mindre komponenter, til 40–60 år eller mer for stolper, betongfundamenter og visse deler av kraftverk og nettstasjoner. Når levetiden er ute, må utstyret skiftes ut for å opprettholde sikker og stabil levering.

Haugaland Kraft arbeider bevisst med å velge produkter og løsninger med lengst mulig levetid og best mulige egenskaper for gjenbruk eller materialgjenvinning, der dette er teknisk og økonomisk gjennomførbart.

Der det finnes gode alternativer prioriteres produkter som kan ombrukes direkte eller sendes til resirkulering (f.eks. kobber- og aluminiumkabler, metallkomponenter).

Likevel finnes det dessverre flere produktkategorier, spesielt innen elektronikk, plastkompositter og visse isolasjonsmaterialer, som er vanskelige eller umulige å gjenvinne effektivt, og som derfor ender opp som avfall.

SKL motta egne avfallsrapporter som er gjennomgått, per dags dato er det ikke etablert systemer som akkumulerer avfallsmengende til en felles rapport, dette er under etablering for 2026.

Oversikt over avfallskategorier og -mengde for Haugaland Kraft AS

Kategori		2025 (tonn)
Type avfall	Farlig avfall	148
	Ikke-farlig avfall	513
	Totalt	661
Avfallshåndtering	Sendt til deponi	9
	Sendt til energigjenvinning	318
	Sendt til materialgjenvinning	334
	Sendt til gjenbruk	0
Avfallsfraksjoner	Antall avfallsfraksjoner	39

Mengde og type avfall er hentet fra rapporter fra Haugaland Kraft AS's avfallsleverandører og gjelder for heleide datterselskap. Avfallsleverandør er ansvarlig for veiing av avfallet. Avfallshåndtering er estimat basert

på forventet håndtering av ulike typer avfall i henhold til krav. Kreosotimpregnert trevirke utgjør største andelen av farlig avfall. I listen under er det ført opp de mest vesentlige poster i forhold til farlig og ikke-farlig avfall.

Oversikt over mest vesentlige avfallsfraksjoner for Haugaland Kraft AS i kategoriene farlig og ikke farlig avfall

		SAMLET GENERERT AVFALL (TONN), HVORAV		
		Material-gjenvinning	Energi-gjenvinning	Deponi
Farlig avfall	Kreosotimpregnert trevirke		108,13	
	Samlepost farlig avfall	5,846	3,166	0,293
	• Spillolje			
	• Oljeforurensset masse			
	• Litiumbatterier			
	• Batterier (små)			
	• Lysstoffrør			
	• Spraybokser			
Ikke farlig avfall	Blandet næringsavfall		95,39	
	Aluminium	31,39		
	Ulike kabeltyper	48,15		
	EE-avfall	114,74		
	Papp og papir	289,56		
	Trevirke ubehandlet		98,90	



SOSIALE INDIKATORER

EGNE ANSATTE

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

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

Oversikt over datapunkter innenfor egen arbeidsstyrke

Kategori		2025
Ansatte	Totalt antall ansatte	554
	Antall deltidsansatte	30
	Antall midlertidig ansatte	11
	Antall fulltidsansatte	524
	Lærlinger	6,7 %
	Arbeidstrening	9
Kjønnsbalanse	Kjønnsbalanse toppledelse (kvinner/menn)	2/5
	Kjønnsbalanse av totalt antall ansatte (kvinner/menn/annet)	121/431/2
Ansattmobilitet	Turnover	5,9 %
HMS	Totalt antall H1-skader	2
	Totalt antall H2-skader	10
	Antall dødsfall på arbeidsplassen	0

Tall i tabellen gjelder for hele Haugaland Kraft-konsernet.

Alle ansatte i Haugaland Kraft AS mottar en lønn som er høyere enn den gjeldende minstelønnen i Norge, der det finnes slike krav i lov- eller avtaleverk.

Kvinner andel av menns totallønn utgjør 89 prosent, noe som tilsvarer et lønnsgap på 11 prosent, og er uendret fra 2024. Gapet i totallønn er større enn forskjellen i grunnlønn, som er 6,8 prosent. Dette viser at andre lønnslementer enn grunnlønn er med på å trekke forskjellen opp.

Overtid er den viktigste driveren bak gapet i totallønn. Menn har betydelig høyere snittiovertid enn kvinner. I tillegg mottar menn i større grad kompensasjon for uregelmessige tillegg, som utrykning, vaktgodtgjørelse og skifttillegg. Disse tilleggene tilfaller i hovedsak til teknisk personell, hvor menn utgjør flertallet. Når det gjelder grunnlønn alene, ligger forskjellen som nevnt på 6,8 prosent. En del av dette kan forklares med at flere menn har avtalt inkludert overtid i sin grunnlønn. Videre er det en større andel menn i høytlønnede og ledende stillinger i konsernet.

Lønnsforskjeller mellom kjønn rapporteres som en del av aktivitets- og redegjøringsplikten (ARP), som publiseres på konsernets nettsider i 2026. ARP-rapporten vil også gi en oversikt over lønnsforskjeller mellom

kvinner og menn på ulike stillingsnivåer. Disse nivåene er utformet for å gjenspeile stillingenes ansvar, kompetansekrav, arbeidsforhold og anstrengelse, og gir dermed et mer presist grunnlag for sammenligning.

67,2 prosent av de ansatte er organisert i fagforeninger med lokal bedriftsgruppe. Tallet inkluderer ikke ansatte organisert i andre fagforeninger. Haugaland Kraft er medlem av Fornybar Norge og følger gjeldende tariffavtaler. Disse avtalene sikrer ansatte gode arbeidsvilkår og tydelige rettigheter. Et godt samarbeid med lokale fagforeninger bidrar til trygghet og forutsigbarhet for de ansatte, og styrker arbeidsmiljøet i konsernet.

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

Konsernets etiske retningslinjer setter klare mål for å fremme likestilling og hindre diskriminering på arbeidsplassen. Våre interne retningslinjer omfatter også viktige temaer som diskriminering, barnearbeid, tvangsarbeid og menneskehandel, samt forebygging av ulykker. I tillegg har vi etablert mekanismer for varsling, slik at ansatte trygt kan melde fra om kritikkverdige forhold. For å oppnå dette, gjennomføres systematisk arbeid



Foto: Grethe Nygaard

med mangfold, likestilling og inkludering.

Stillingsannonser utformes for å sikre kjønnsnøytralt språk, og HR er involvert i rekrutteringsprosessen for å hindre ubebudt diskriminering. Standardiserte intervju-guider og rutiner brukes for å sikre lik vurdering av kandidater, og det tilrettelegges for arbeidstrening gjennom samarbeid med NAV.

Konsernets mål er å sikre et trygt og helsefremmende arbeidsmiljø og forebygge trakassering, mobbing og kjønnsbasert ubalanse. I denne sammenheng gjennomføres årlig en HMS-uke med fokus på psykisk helse, miljø og sikkerhet, samt regelmessige vernerunder med fokus på ergonomisk tilpasning.

De ansatte tilbys også helsekontroll og behandlingsforsikring. Etablerte rutiner for håndtering av vold og trusler mot ansatte og ledere bidrar til systematisk opplæring i forebygging av trakassering og mobbing.

Det har ikke vært hendelser knyttet til barnearbeid, tvangsarbeid, menneskehandel eller diskriminering hverken i egen arbeidsstyrke eller i verdikjeden. Det er etablert varslingskanal.

ANSATTE I VERDIKJEDEN

Haugaland Kraft-konsernet arbeider systematisk for å sikre respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i egen virksomhet og i leverandørkjeden, i tråd med åpenhetsloven og OECDs retningslinjer. Ansvarlig forretningspraksis er integrert i konsernets styringssystem, med tydelige forventninger til leverandører og faste rutiner for vurdering og oppfølging av risiko.

Vi gjennomfører årlige aktsomhetsvurderinger der risiko knyttet til bransjer og produkter vurderes etter alvorlighet og sannsynlighet. Årets vurderinger viser hovedsakelig lav til moderat risiko, særlig knyttet til bransjer med kjent høyere sårbarhet. Det er ikke avdekket alvorlige bekreftede hendelser i rapporteringsåret.

Konsernet følger opp risiko med tiltak som leverandør-dialog, gjennomgang av dokumentasjon og ytterligere undersøkelser der det er nødvendig. Arbeidet bidrar til økt transparens og bedre kvalitet i leverandøroppfølgingen. Vi har etablerte rutiner for å håndtere informasjonsskrav, og innsynsbegjæringer besvares innen tre uker i henhold til lovens krav.



FORRETNINGSETIKK

Haugaland Kraft-konsernet har en klar og tydelig etisk standard som bygger på integritet, åpenhet og ansvarlighet i hele verdikjeden. Vi forventer at både ansatte og leverandører følger våre etiske retningslinjer, som omfatter antikorrupsjon, habilitet og ansvarlig forretningsførsel.

Styret, som består av 3 kvinner og 5 menn i Haugaland Kraft AS og 4 kvinner og 4 menn i SKL, fører tilsyn med dette arbeidet og sikrer at etikk og ansvarlighet er integrert i styring, risikovurderinger og daglig drift.

Vi håndterer eventuelle avvik gjennom etablerte varslingsrutiner og arbeider kontinuerlig med å styrke kompetanse og etterlevelse.



Foto: Grethe Nygaard



ÅRSREGNSKAP 2025

RESULTATREGNSKAP

(ALLE TALL NOK 1 000)

	SELSKAP			KONSERN	
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2024	2025	NOTE	2025	2024
Salgsinntekter	201 533	211 219	2, 3, 4	4 483 644	3 739 500
Andre driftsinntekter	1 270	2 503	2, 4	70 206	77 403
Sum driftsinntekter	202 803	213 722		4 553 850	3 816 903
Varekostnad		-	2	775 788	822 304
Lønnskostnader	112 439	117 617	5, 6	427 869	441 402
Andre driftskostnader	95 622	102 317	4, 5	497 684	390 671
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	10 197	9 505	7, 8	597 598	447 701
Sum driftskostnader	218 258	229 439		2 298 940	2 102 078
DRIFTSRESULTAT	-15 455	-15 716		2 254 910	1 714 825
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttede selskap og datterselskap	548 739	345 180	4, 9	-49 273	-49 519
Finansinntekter	183 448	185 350	9	102 610	72 992
Finanskostnader	165 098	192 773	9	288 233	204 709
Netto finansresultat	567 089	337 757		-234 897	-181 236
Resultat før skatt	551 633	322 041		2 020 014	1 533 589
Skattekostnad på resultat	35 641	1 261	10	1 198 697	909 998
ÅRSRESULTAT	515 992	320 780		821 317	623 591
Majoritetens resultatandel				584 173	456 103
Minoritetens resultatandel				237 144	167 488
SUM				821 317	623 591
OVERFØRINGER/DISPONERINGER					
Utbytte	460 000	345 000			
Overført til/fra annen egenkapital	55 992	-24 220			
SUM DISPONERT	515 992	320 780	11		

BALANSE

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

ANLEGGSMIDLER	SELSKAP			KONSERN	
IMMATERIELLE EIENDELER	2024	2025	NOTE	2025	2024
Rettigheter, konsesjoner, utvikling mv.	-	-	7	5 868 189	5 814 845
Goodwill	-	-	7	219 323	224 043
Sum immaterielle eiendeler	-	-		6 087 512	6 038 888
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Nettanlegg, produksjonsmidler, maskiner etc.	134 084	132 120	8	12 129 382	10 566 549
Sum varige driftsmidler	134 084	132 120		12 129 382	10 566 549
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER					
Lån til foretak i samme konsern og tilknyttede selskap o.l.	3 326 857	3 854 733	12	138 685	120 967
Investering i datter- og tilknyttede selskap	3 274 400	3 262 400	4	277 936	330 048
Netto pensjonsmidler	80 878	111 668	6	560 590	441 649
Investering i aksjer og andeler	35 753	57 238	13	323 300	300 086
Andre langsiktige fordringer	-	-	12	48 505	73 433
Sum finansielle anleggsmidler	6 717 889	7 286 040		1 349 016	1 266 183
SUM ANLEGGSMIDLER	6 851 973	7 418 160		19 565 909	17 871 621
OMLØPSMIDLER					
Materialbeholdning	283	478	14	43 111	47 443
FORDRINGER					
Kundefordringer	737	1 904	12	249 059	220 726
Andre kortsiktige fordringer	635 236	256 308	12	414 055	519 599
Andre finansielle omløpsmidler	-	-		24 399	26 410
Sum kortsiktige fordringer og andre finansielle omløpsmidler	635 973	258 211	12	687 513	766 735
Bankinnskudd, kontanter o.l.	3 943	4 517	15	534 078	448 554
SUM OMLØPSMIDLER	640 199	263 206		1 264 702	1 262 733
SUM EIENDELER	7 492 171	7 681 366		20 830 611	19 134 354

EGENKAPITAL	SELSKAP			KONSERN	
INNSKUTT EGENKAPITAL	2024	2025	NOTE	2025	2024
Selskapskapital	260 600	260 600	11, 16	260 600	260 600
Overkursfond / annen innskutt egenkapital	1 593 537	1 593 537		1 593 537	1 593 537
Egne aksjer	-1 753	-1 753	11	-1 753	-1 753
Sum innskutt egenkapital	1 852 384	1 852 384		1 852 384	1 852 384
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Fond for vurderingsforskjeller	560 611	560 611		-	-
Annen egenkapital	774 590	769 485		6 498 598	6 200 577
Sum opptjent egenkapital	1 335 202	1 330 096		6 498 598	6 200 577
MINORITET					
Minoritet				3 292 640	3 137 454
SUM EGENKAPITAL	3 187 585	3 182 480	11, 16	11 643 622	11 190 415
GJELD					
Utsatt skatt	14 042	20 692	10	1 376 310	978 227
Andre avsetninger for forpliktelser	-	-		132 446	174 289
Avsetning for forpliktelser	14 042	20 692		1 508 756	1 152 516
LANGSIKTIG GJELD					
Ansvarlig lån	163 244	153 642	17	215 452	190 796
Annen langsiktig gjeld	2 200 000	2 200 000	17	3 830 840	4 026 040
Sum langsiktig gjeld	2 363 244	2 353 642		4 046 292	4 216 836
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	77 284	344 375		344 375	577 284
Betalbar skatt	37 768	-	10	1 050 439	721 888
Leverandørgjeld	12 366	9 100	4	402 492	266 416
Skyldige offentlige avgifter	5 992	6 062		187 277	219 131
Avsatt utbytte / konsernbidrag	460 000	345 000	11	490 135	564 820
Annen kortsiktig gjeld	1 333 890	1 420 015	4, 16	1 157 224	225 048
Sum kortsiktig gjeld	1 927 300	2 124 553		3 631 942	2 574 586
SUM GJELD	4 304 586	4 498 887		9 186 989	7 943 939
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	7 492 171	7 681 366		20 830 611	19 134 354

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(ALLE TALL NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2024	2025	2025	2024
Ordinært resultat før skattekostnad	551 633	322 041	2 020 014	1 533 589
Periodens betalte skatt	-7 379	-37 768	-522 152	-1 170 394
Ordinære avskrivninger	10 197	9 505	597 598	447 701
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalt pensjon	-2 287	-4 759	-47 043	-26 166
Endring i varer	143	-196	4 332	12 374
Endring i kundefordringer	1 172	-1 166	-28 333	162 414
Endring i leverandørgjeld	-8 568	-3 265	136 077	-145 118
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-281 228	-136 404	52 961	319 427
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	263 684	147 988	2 213 454	1 133 827
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
Netto investering i varige driftsmidler	-11 489	-7 542	-2 148 277	-2 797 570
Kortsiktige kapitalplasseringer	-	-	-	-26 354
Endring andre investeringer og utlån	-499 795	-537 360	36 405	-25 717
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-511 284	-544 902	-2 111 872	-2 849 641
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
Endring langsiktig gjeld	790 397	590 397	729 455	1 828 421
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	-41 573	267 091	-232 909	458 427
Kapitalforhøyelser minoritet	-	-	53 288	62 323
Utbetalt utbytte	-501 000	-460 000	-565 891	-662 261
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	247 825	397 488	-16 057	1 686 910
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	225	574	85 525	-28 904
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	3 718	3 943	448 555	477 459
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	3 943	4 517	534 078	448 554

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

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

1-1 KONSOLIDERING

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

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

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

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

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

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

1-2 BRUK AV ESTIMATER

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

1-3 VALUTA

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

1-4 SALGSINNTEKTER

Inntekter ved salg av varer og tjenester inntektsføres på leveringstidspunktet.

Nett

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

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

kraftpris og inflasjon.

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

Fiber

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

Energi

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

Kraftproduksjon

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

1-5 SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan 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.

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:

- alminnelig skatt på overskudd
- naturressursskatt
- grunnrenteskatt
- eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

Eiendomsskatt

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

kostnadsført som driftskostnad.

Overskuddsskatt

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

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

Naturressursskatt og produksjonsavgift

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

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

Grunnrenteskatt

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

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

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

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

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

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

1-6 KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

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

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

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

1-7 FORSKNING OG UTVIKLING

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

1-8 VARIGE DRIFTSMIDLER

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

de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

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

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

Anleggsbidrag

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

1-9 ANDRE MOMENTER

Vedlikehold

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

Erstatninger

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

Konsesjonsavgifter

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

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

Vannbeholdninger

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

kostnader.

ENØK

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

1-10 VAREBEHOLDNINGER

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

1-11 FORDRINGER

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

1-12 KORTSIKTIGE Plasseringer

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

1-13 PENSJONER

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

Den påløpte pensjonsforpliktelsen beregnes etter en lineær opptjeningsmodell, og måles som nåverdien av estimerte fremtidige pensjonsutbetalinger som er opptjent på balansedagen. Ved beregning av pensjonsforpliktelsene benyttes aktuariemessige 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 aktuariemessige gevinster og tap regnskapsføres mot egenkapitalen i den perioden hvor slike gevinster eller tap oppstår.

1-14 KONTANTSTRØM

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

NOTE 2

SALGSINTEKTER/SEGMENTER

SALG FORDELT PÅ GEOGRAFISK MARKED	SELSKAP		KONSERN	
	2025	2024	2025	2024
Norge	213 722	202 803	4 548 727	3 816 903
Danmark	-	-	5 123	-
TOTALT	213 722	202 803	4 553 850	3 816 903

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 2025 var 88,7 øre/kWh sammenlignet med 65,8 øre/kWh i 2024. Omsetningen fra kraftproduksjonen utgjør i 2025 kr 2 554 mill. mot kr 1 866 mill. i 2024.

FORDELT PÅ VIRKSOMHETS-OMRÅDER	HAUGALAND KRAFT AS	HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS	HAUGALAND KRAFT ENERGI AS	FAGNE AS	ENDRA AS	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	ELIMINERING	KONSERN
Salgsinntekter	211 219	776 913	1 152 779	1 208 311	5 770	2 553 648	-1 424 995	4 483 644
Andre inntekter	2 503	17 000	2 280	69 886	391	14 847	-36 701	70 206
Sum drifts-inntekter	213 722	793 913	1 155 059	1 278 197	6 160	2 568 495	-1 461 696	4 553 850
Kraftkjøp/ varekost etc.	-	310 009	1 047 436	342 113	825	251 959	-1 176 554	775 788
Andre drifts-kostnader	229 439	311 046	108 008	550 586	28 596	566 802	-271 324	1 523 151
Sum drifts-kostnader	229 439	621 055	1 155 444	892 699	29 421	818 760	-1 447 878	2 298 940
DRIFTSRESULTAT	-15 716	172 858	-385	385 498	-23 260	1 749 734	-13 818	2 254 910

NETTVIRKSOMHETEN	2025	2024
Driftsresultat nettvirksomheten*	367 228	374 976
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 01.01.	4 398 367	3 769 344
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12.	5 138 991	4 398 367
Gjennomsnitt	4 768 679	4 083 856
Avkastning på nettvirksomheten	7,70 %	9,18 %

* 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	2025	2024
Inntektsramme inkl. justeringer	833 602	823 222
Netto kostnader overliggende nett	206 213	205 914
Eiendomsskatt	25 702	21 607
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	131 536	85 137
Godkjente FoU-kostnader	17 183	13 248
Elhub-gebyrer	7 750	7 729
KILE	-27 540	-21 575
SUM TILLATT INNTEKT	1 194 445	1 135 281

FAKTISKE INNTEKTER		
Fakturerte overføringsinntekter	1 272 602	1 197 559
Ventetariff og saldooppgjør	7 043	9 517
Purregebyrer/morarenter	10	-
SUM FAKTISKE INNTEKTER	1 279 655	1 207 076

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTTEKT		
Tillatt inntekt	1 194 445	1 135 281
Faktiske inntekter	1 279 655	-1 207 076
ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTTEKT	-85 210	-71 795

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT	2025	2024
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	133 900	184 562
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-	-
SUM INNGÅENDE BALANSE MER-/MINDREINNEKT	133 900	184 562
Avvik mer-/mindreinntekt ført mot egenkapitalen	4 614	147
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-85 210	-71 795
Årets renter av mer-/mindreinntekt	4 807	7 801
Årets avskrivning av harmoniinntekt	13 185	13 185
Utgående balanse mer-/mindreinntekt før renter	66 489	126 099
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	4 807	7 801
SUM UTGÅENDE BALANSE MER-/MINDREINNEKT	71 296	133 900

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer.

SPESIFIKASJON AV HARMONIINNEKT		
Inngående balanse harmoniinntekt	95 298	101 225
Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt	-13 185	-13 185
Årest renter på harmoniinntekt	6 555	7 258
SUM UTGÅENDE SALDO HARMONIINNEKT	88 668	95 298

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

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

SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINNEKTER		
Tillatt inntekt	1 194 445	1 135 281
Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt	13 185	13 185
Overskudd pliktleveranse (annen driftsinntekt)	-4 128	-5 996
Årest renter på mer-/mindreinntekt	4 807	7 801
SUM BOKFØRTE NETTINNEKTER	1 208 311	1 150 272

NOTE 4

DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAP M.M.

SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf- felseskost	Egenkapital 31.12.	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100 %	159 003	460 084	121 494	159 003
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100 %	69 375	193 105	-4 910	69 375
Fagne AS	2015	Haugesund	100 %	505 154	2 597 441	193 842	505 154
Afiber AS	2017	Kragerø	80 %	152 800	63 869	-19 238	152 800
Endra AS	2022	Haugesund	100 %	10 000	53 076	-17 444	10 000
Sunnhordland kraftlag AS	1951/2017/ 2019/2020	Stord	59,7 %	2 196 063	3 820 083	603 440	2 196 063
SUM				3 092 396			3 092 396

SELSKAPSREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAP SOM REGNSKAPSFØRES ETTER KOSTMETODEN

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf- felseskost	Egenkapital 31.12.	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50 %	16 050	16 863	-3 049	16 050
No-uk Com Holding AS	2020	Hjelmeland	26,9 %	139 643	407 789	-33 454	139 643
Sensortech Holding AS	2021	Stavanger	33,3 %	18 499	52 633	9	6 499
Deep Wind Offshore AS	2021	Haugesund	15,1 %	7 113	212 669	-42 798	7 113
Deep Wind Offshore Norway Holdco AS	2023	Haugesund	18,8 %	700	5 467	-20	700
SUM				182 005			170 005

KONSERNREGNSKAPET - SELSKAP SOM INNGÅR I KONSOLIDERING

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100 %	-4 910
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100 %	121 494
Fagne AS	2015	Haugesund	100 %	193 842
Endra AS	2022	Haugesund	100 %	-17 444
Afiber AS	2017	Kragerø	80 %	-19 238
Sunnhordland kraftlag AS	1951/2017/2019/2020	Stord	59,7 %	603 440

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Tveitelva Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	-196
Åkraelva Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	-456
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	-2 759
Suldal Elverk AS	2019	Suldal	100 %	4 893
Håfoss Kraftverk AS	2020	Stord	100 %	2 660
Jarlshaug Kraftverk AS	2020	Stord	100 %	-995
Risvollselva Kraftverk AS	2019	Stord	65 %	1 369
Einungstølsåna Kraftverk AS	2020	Stord	100 %	832
Økstra Kraftverk AS	2019	Suldal	100 %	-193
Akslandselva Kraftverk AS	2017	Stord	75,4 %	273
Steine Kraftverk AS	2019	Suldal	70 %	755
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51 %	4 031
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,5 %	1 425
Onarheim Kraftverk AS	2023	Stord	43,8 %	-162
Tøsse Kraftverk AS	2017	Stord	100 %	-38
SKL Vind AS	2024	Stord	100 %	183
Wind Holdco AS	2025	Oslo	100 %	-
Gismarvik Vindkraft AS	2025	Oslo	100 %	2 692
Storøy Vindpark AS	2025	Oslo	100 %	10 014
Midtfjellet Vindkraft AS	2024	Fitjar	95 %	-45 730

KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAP SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaf- felsestids- punkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaf- felses- kost	Bokført verdi 01.01.	Inntekts- ført resultat	Andre endringer	Bokført verdi 31.12.
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50 %	16 050	9 957	-1 524	-	8 432
No-uk Com Holding AS	2020	Hjelmeland	26,9 %	139 643	114 383	-8 698	340	106 025
Sensortech Holding AS	2021	Stavanger	33,3 %	18 499	18 504	-11 997	-	6 507
Deep Wind Offshore AS	2021	Haugesund	31,4 %	14 926	71 930	-12 933	5 272	64 268
Deep Wind Offshore Norway Holdco AS	2023	Haugesund	37,5 %	700	700	-	1 350	2 050
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50 %	41 715	51 927	-5 314	-0	46 613
Tysseiland Kraftlag AS	2017	Sauda	40 %	24 758	24 252	1 669	2 250	23 671
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50 %	4 191	9 550	-1 903	930	6 717
Hydrogen Solutions AS	2021	Fusa	50 %	33 533	14 577	-15 615	-0	-1 038

Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi 01.01.	Inntektsført resultat	Andre endringer	Bokført verdi 31.12.
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6 %	147	5 316	566	-	5 882
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,5 %	147	4 389	-145	-	4 244
Rullestad & Skromme Energi AS	2017	Fusa	50 %	4 562	4 564	-	2	4 562
SUM				298 870	330 048	-55 895	10 147	277 936

SELSKAPSREGNSKAPET - SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av administrasjon og fellestjenester	Driftsinntekter		Datterselskap	210 229	-
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	-3 393	-
Renteinntekter datterselskap	Finansposter		Datterselskap	177 451	-
Rentekostnader datterselskap	Finansposter		Datterselskap	-42 054	-
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-10 170	-10 170
SUM				332 062	-10 170

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAP OSV.

SELSKAPSREGNSKAPET	2025	2024
Fordringer - langsiktig	3 854 733	3 326 857
Kundefordringer	-	-
Andre fordringer - kortsiktig	55 726	312 650
Mottatt konsernbidrag*	190 000	310 000
Leverandørgjeld	-	-955
Annen kortsiktig gjeld	-785 307	-1 307 970
SUM	3 315 151	2 640 582

* Mottatt konsernbidrag blir i morselskapet bokført som finansinntekt.

NOTE 5

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

LØNSKOSTNADER	SELSKAP		KONSERN	
	2025	2024	2025	2024
Lønninger inkl. pensjonskostnader	87 031	80 270	470 067	465 623
Arbeidsgiveravgift	14 108	13 657	76 194	77 863
Pensjonskostnader	-1 535	1 721	24 671	37 926
Aktivert lønn	-	-	-181 387	-167 930
Andre lønnskostnader	18 012	16 790	38 324	27 920
SUM LØNSKOSTNADER	117 617	112 439	427 869	441 402

ÅRSVERK	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk	89	496

GODTGJØRELSE TIL LEDENDE PERSONER	KONSERN SJEF	STYRET
Lønn og godtgjørelser	3 619	-
Annen godtgjørelse	344	-
Styrehonorar	-	1 126
SUM	3 963	1 126

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

GODTGJØRELSE TIL REVISOR	SELSKAP	KONSERN
Revisjon	912	2 610
Andre tjenester	123	1 579
SUM	1 036	4 190

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 opp-

starten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for ansvarlig lån, mens kapitalinnskudd er frem til i dag økt til kr 55,3 mill. SKL har sin ytelsesordning dekket gjennom BKK sin pensjonskasse.

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

PENSJONSFORUTSETNINGER	2025	2024
Diskonteringsrente	3,90 %	3,90 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,90 %
Fremtidig lønnsøkning	4,00 %	4,00 %
Regulering av grunnbeløp	3,75 %	3,75 %
Regulering av løpende pensjon	2,75 %	3,00 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

SELSKAP

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET	2025	2024
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	1 349	2 359
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	190	333
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	8 652	7 156
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-11 888	-8 284
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	-	-
Administrasjonskostnader	908	957
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	-788	2 521
Egenandel - personaltrekk	-77	-107
ÅRETS PENSJONSKOSTNAD (- INNTEKT)	-865	2 413

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I SELSKAPSREGNSKAPET

Brutto pensjonsforpliktelse	-222 009	-226 309
Virkelig verdi pensjonsmidler	333 678	307 186
Netto pensjonsforpliktelse	111 668	80 878
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE 31.12.	111 668	80 878

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I SELSKAPSREGNSKAPET

Netto pensjonsforpliktelse 01.01.	80 878	28 569
Flyttet premiefond	-	-
Resultatført pensjonskostnad	788	-2 521
Premiebetalinger	3 970	4 808
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arbeidsgiveravgift	1 536	919
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	24 496	49 103
NETTO PENSJONSMIDLER 31.12.	111 668	80 878

KONSERN**PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET**

	2025	2024
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	6 546	10 348
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	836	1 459
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	48 138	40 361
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-66 024	-43 889
Administrasjonskostnader	3 989	3 890
Medlemsinnskudd	76 000	-75 000
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	-6 439	12 094
Egenandel - personaltrekk	-427	-1 734
ÅRETS PENSJONSKOSTNAD (- INNTEKT)	-6 866	10 360

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I KONSERNREGNSKAPET

Brutto pensjonsforpliktelse	-1 233 053	-1 251 838
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 793 644	1 693 488
Netto pensjonsforpliktelse	560 590	441 649
Arbeidsgiveravgift	-	-
NETTO PENSJONSMIDLER 31.12.	560 590	441 649

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I KONSERNREGNSKAPET

Netto pensjonsforpliktelse 01.01.	441 649	72 782
Flyttet premiefond	-	-
Resultatført pensjonskostnad	5 976	-12 094
Utbetalt pensjon over drift	1 783	919
Premiebetalinger	19 778	38 260
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	91 403	341 783
NETTO PENSJONSMIDLER 31.12.	560 590	441 649

NOTE 7

IMMATERIELLE EIENDELER

KONSERN	Rettigheter og konsesjoner	Utvikling og IT-systemer	Goodwill	Total
Anskaffelseskost 01.01.	5 819 520	48 860	283 459	6 151 840
Årets avgang	-	-2 498	-	-
Årets tilgang	79 298	-	2 231	81 529
Anskaffelseskost 31.12.	5 925 449	46 362	285 690	6 257 501
Akk. avskrivninger	-57 260	-46 362	-66 367	-169 989
Bokført verdi	5 868 189	-	219 324	6 087 512
Årets avskrivninger	40 473	2 270	12 369	55 112
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	1A	5	5	

NOTE 8

VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAP	Transport- midler, maskiner, utstyr etc.	Fiber, teleanlegg etc.	Produk- sjons- anlegg	Overførings- nett, anlegg etc.	Eien- dommer	Anlegg under utførelse	Total
Anskaffelseskost 01.01.	97 905	-	-	-	155 635	15 731	269 271
Årets avgang	-3 935	-	-	-	-	-4 345	-4 345
Årets tilgang	6 767	-	-	-	-	1 185	7 952
Anskaffelseskost 31.12.	100 737	-	-	-	155 635	16 506	272 878
Akk. avskrivninger	-80 291	-	-	-	-60 468	-	-140 759
Bokført verdi	20 446	-	-	-	95 167	16 506	132 120
Årets avskrivning	5 790	-	-	-	3 715	-	9 505
Avskrivningstid i år	3 - 12				10 - ∞		

KONSERN	Transport- midler, maskiner, utstyr etc.	Fiber, teleanlegg etc.	Produk- sjons- anlegg	Overførings- nett, anlegg etc.	Eien- dommer	Anlegg under utførelse	Total
Anskaffelseskost 01.01.	483 574	2 682 526	3 821 782	6 056 867	615 195	683 339	14 343 283
Årets avgang	-6 726	-971	-	-270	-	-144 360	-152 327
Andre endringer	-	24 104	359 071	-	-	34 242	417 418
Årets tilgang	75 243	144 454	526 159	861 091	19 025	230 108	1 856 080
Anskaffelseskost 31.12.	552 090	2 850 113	4 707 012	6 917 688	634 220	803 328	16 464 454
Akk. avskrivninger	-340 416	-1 255 764	-606 045	-1 939 350	-193 496	-	-4 335 072
Bokført verdi	211 675	1 594 350	4 100 967	4 978 334	440 724	803 328	12 129 382
Årets avskrivning	47 889	126 411	179 677	174 298	14 211	-	542 486
Avskrivningstid i år	3 - 12	3 - 12	25 - 75	5 - 70	10 - ∞		

NOTE 9

POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2025	2024
Inntekt på investering i datterselskap	345 180	548 739
SUM INNTEKT PÅ INVESTERING I DATTER- OG TILKNYTTET SELSKAP	345 180	548 739
Renteinntekt fra selskap i samme konsern	177 451	177 530
Rente-/finansinntekter	7 899	4 267
Rentekostnad til selskap i samme konsern	-	1 651
SUM FINANSINNTEKTER	185 350	183 448
Nedskrivning av investering i tilknyttet selskap	12 000	-
Renter til eierkommuner	10 170	11 287
Andre rente-/finanskostnader	170 603	153 812
SUM FINANSKOSTNADER	192 773	165 098
KONSERN	2025	2024
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	-49 273	-49 519
SUM INNTEKT PÅ INVESTERING I DATTER- OG TILKNYTTET SELSKAP	-49 273	-49 519
Renteinntekter	102 610	72 992
SUM FINANSINNTEKTER	102 610	72 992
Renter til eierkommuner	10 170	11 287
Andre rente-/finanskostnader	278 063	193 422
SUM FINANSKOSTNADER	288 233	204 709

NOTE 10

SKATTEKOSTNAD

SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT	SELSKAP		KONSERN	
	2024	2025	2025	2024
BETALBAR SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT				
Årets resultat før skatt	551 633	322 041	2 020 014	1 533 589
Permanente forskjeller	1 950	12 902	32 300	4 811
Ikke skattepliktige inntekter datter- og tilknyttede selskap	-398 739	-333 866	37 273	49 519
Utbytte med 3 % tilbakeføring	7 162	4 655	-45 638	-26 966
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	-	-	80	-60
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-600 000
Anvendelse av fremførbart underskudd	-	-	-626	-8 892
Endring i midlertidige forskjeller	-1 847	-5 733	144 715	-39 884
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	160 160	-	2 188 119	912 117
BEREGNET BETALBAR ALMINNELIG INNTEKTSSKATT	35 235	-	502 322	224 216

SKATTEKOSTNAD PÅ ALMINNELIG INNTEKT				
Betalbar skatt ordinær inntekt	35 235	-	502 322	224 216
Endring utsatt skatt / skattefordel	406	1 261	-49 804	119 190
For lite avsatt skatt tidligere år / andre justeringer	-	-	-	-188
SKATTEKOSTNAD ALMINNELIG INNTEKT	35 641	1 261	452 518	343 218
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	6,5 %	0,4 %	22,3 %	22,4 %

SKATTEEFFEKT I ALMINNELIG INNTEKT AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER				
Anleggsmidler	-8 827	-9 033	2 470 138	2 196 366
Varebeholdning	-	-	-3 575	-2 930
Fordringer	-10 000	-10 000	-23 552	-9 307
Gevinst- og tapskonto	1 776	1 421	49 807	62 257
Pensjoner	80 878	111 668	560 591	441 024
Avsetninger og periodiseringer	-	-	345 661	53 415
Sum midlertidige forskjeller	63 827	94 056	3 399 069	2 740 825
Underskudd til fremføring	-	-	-373 837	-292 611
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	63 827	94 056	3 025 233	2 448 214
Netto utsatt skatt (skattefordel)	14 042	20 692	665 551	538 607
Ikke balanseført utsatt skattefordel	-	-	-30 408	-
NETTO UTSATT SKATT (FORDEL) I BALANSEN FRA ALMINNELIG INNTEKT	14 042	20 692	635 144	538 607

GRUNNRENTESKATT VANNKRAFT		KONSERN	
BETALBAR GRUNNRENTESKATT		2025	2024
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente		1 966 821	1 540 444
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning		-120 677	-129 598
Eiendomsskatt og konsesjonsavgift		-58 415	-58 997
Direkte fradragførte investeringer		-357 961	-97 006
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg		-67 546	-49 077
Årets friinntekt		-45 766	-52 474
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring		-	-518
Alminnelig skatt		-376 250	-286 089
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt		940 205	866 684
BEREGNET BETALBAR GRUNNRENTESKATT		542 499	500 077
Betalbar grunnrenteskatt		542 499	500 077
Endring i utsatt grunnrenteskatt		218 483	67 108
Andre korrigeringer		-1 080	-405
GRUNNRENTESKATTEKOSTNAD		759 902	566 780
SKATTEEFFEKT I GRUNNRENTESKATT AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER			
Anleggsmidler		607 974	171 271
Fremtidig fradrag allminnelig skatt		84 176	63 688
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring		-3 047	-2 038
Brutto grunnlag grunnrenteskatt		689 103	232 921
NETTO UTSATT SKATT (FORDEL) I BALANSEN		397 612	134 395

GRUNNRENTESKATT VINDKRAFT**ÅRETS GRUNNRENTESKATT - VIND**

	2025	2024*
Driftsresultat før avskrivninger	39 320	24 474

Ikke fradragsberettigede kostnader	11 497	4 893
Skattemessige avskrivninger grunnrente	-108 451	-27 350
Fradrag allminnelig skatt på grunnrenteskattepliktig resultat	-2 796	-4 434
Friinntekt	-12 556	-4 611
Direkte fradragsførte investeringer	-	17
GRUNNRENTEINNTEKT	-55 389	-7 011

Endring i fremførbar grunnrenteinntekt	-23 393	-2 247
Negativ grunnrente avregnet i produksjonsavgift	-	-2 926
Rente på fremførbar grunnrente	-	-145
Sum endring i fremførbar grunnrenteinntekt	-23 393	-5 318
Utsatt grunnrenteskatt før sekvensiell effekt	10 613	2 620
Utsatt grunnrenteskatt - sekvensiell effekt	5 070	1 279
Korrigert estimat oppjustering skattemessig verdi	25 948	
SUM KOSTNAD GRUNNRENTE VIND	18 238	-1 419

* 2024-tall medtar kun skatt i konsernets eiertid.

MIDLERTIDIGE FORSKJELLER GRUNNRENTESKATT VIND

	2025	2024
Anleggsmidler inklusive oppjustering	433 589	223 728
Fremtidig fradrag allminnelig skatt	20 865	72 550
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-167 543	-55 389
SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	286 911	240 889

Utsatt skatt på anleggsmidler før sekvensiell effekt	112 757	55 932
Utsatt skatt på anleggsmidler - sekvensiell effekt	1 471	5 116
Fremførbar negativ grunnrente	-53 700	-27 362
Produksjonsavgift til framføring	-17 575	-
GRUNNLAG UTSATT SKATTEFORDEL GRUNNRENTESKATT	42 954	33 686

Utsatt skatt på merverdi	300 600	271 538
BOKFØRT UTSATT SKATTEFORDEL GRUNNRENTESKATT	343 554	305 224

OPPSUMMERING/TOTALT	SELSKAP		KONSERN	
	2024	2025	2025	2024
TOTAL BETALBAR ALMINNELIG- OG GRUNNRENTESKATT				
Betalbar alminnelig skatt	35 235	-	502 322	224 216
Betalbar grunnrenteskatt	-	-	542 499	500 077
Andre korrigeringer	2 533	-	5 618	-2 406
SUM BETALBAR SKATT I BALANSEN	37 768	-	1 050 440	721 888

TOTAL SKATTEKOSTNAD ALMINNELIG- OG GRUNNRENTESKATT				
Skattekostnad alminnelig inntekt	35 641	1 261	452 518	343 218
Skattekostnad grunnrenteskatt	-	-	778 140	566 780
Skattemessig effekt av endret merverdiallokering vindkraft	-	-	-25 948	-
Andre korreksjoner og estimatendringer	-	-	-6 014	-
SUM SKATTEKOSTNAD I RESULTATREGNSKAPET	35 641	1 261	1 198 696	909 998
Effektiv skattesats av resultat før skatt	6,5 %	0,4 %	59,3 %	59,3 %

TOTAL UTSATT SKATT ALMINNELIG- OG GRUNNRENTESKATT				
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	14 042	20 692	635 144	538 607
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-	-	397 612	134 395
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind	-	-	42 954	33 686
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind - merverdi	-	-	300 600	271 538
SUM UTSATT SKATT (FORDEL) I BALANSEN	14 042	20 692	1 376 310	978 227

NOTE 11

EGENKAPITAL

SELSKAP	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Egne aksjer	Vurderingsforskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.	260 600	1 593 537	-1 753	560 611	774 590	3 187 585
Estimatavvik knyttet til pensjonsmidler					19 107	19 107
Andre justeringer					8	8
Årets resultat					320 780	320 780
Avsatt utbytte					-345 000	-345 000
Egenkapital 31.12.	260 600	1 593 537	-1 753	560 611	769 485	3 182 480

KONSERN	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Egne aksjer	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.	260 600	1 593 537	-1 753	6 200 579	3 137 454	11 190 415
Korrigerings fra tidligere år				2 844	-898	1 946
Omregningsdifferanser				342	-	342
Estimatavvik knyttet til pensjonsmidler				65 685	6 084	71 769
Andre justeringer				-659	-	-659
Minoritetens andel av kapitalforhøyelse i datterselskap				-	50 208	50 208
Effekter av oppkjøp				-9 364	7 784	-1 580
Årets resultat				584 173	237 144	821 317
Avsatt utbytte				-345 000	-145 135	-490 135
Egenkapital 31.12.	260 600	1 593 537	-1 753	6 498 598	3 292 640	11 643 622

NOTE 12

FORDRINGER

SELSKAP

LÅN TIL FORETAK I SAMME KONSERN	2025	2024
Utlån til datterselskap og tilknyttet selskap	3 839 733	3 311 857
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 000
SUM	3 854 733	3 326 857

KORTSIKTIGE FORDRINGER

Kundefordringer	1 904	737
Mottatt konsernbidrag	190 000	310 000
Mellomværende til selskap i samme konsern	55 726	312 650
Forskuddsbetalte kostnader / påløpte inntekter	697	679
Andre fordringer	9 886	11 907
SUM	258 211	635 973

KONSERN

LÅN TIL TILKNYTTETE SELSKAP	2025	2024
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 000
Utlån til tilknyttede selskap fra SKL	87 495	79 838
Utlån til andre tilknyttede selskap	36 190	26 129
SUM	138 685	120 967

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER

Kundefordringer nedbetaling solcelle og elbillading	47 395	70 908
Andre langsiktige tilgodehavender	1 110	2 526
SUM	48 505	73 433

KORTSIKTIGE FORDRINGER

Kundefordringer	249 059	220 726
Forskuddsbetalte kostnader / påløpte inntekter	414 055	519 599
Finansielle omløpsmidler	24 399	26 410
SUM	687 513	766 735

NOTE 13

AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.M.

SELSKAP

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretnings- kontor	Kostpris	Balanseført verdi
Norwegian Offshore Wind AS	10 %	Karmøy	1 232	485
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Atheno AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100 %	Haugesund	55 300	55 300
Valide Invest III	7,1 %	Stavanger	1 000	1 000
Øvrige	-		3	3
SUM			57 985	57 238

KONSERN

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretnings- kontor	Kostpris	Balanseført verdi
Norwegian Offshore Wind AS	10 %	Karmøy	1 232	485
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Atheno AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100 %	Haugesund	55 300	55 300
Valide Invest III	7,1 %	Stavanger	1 000	1 000
Validér AS	12,1 %	Bergen	1 074	1 074
Fiberhub AS	10,0 %	Stavanger	750	750
A/S Saudefaldene	15,0 %	Sauda	260 718	253 770
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	32 400	-
Hardanger Kraft AS*	100 %	Odda	8 990	8 990
Greenstat ASA	0,3 %	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100 %	Stord	103	103
Forprosjekter med sannsynlighetsovervekt for aksjekjøp	IA	IA	978	978
Øvrige	-		99	99
SUM			363 395	323 300

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

FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

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

	SIMA-VERKENE		ULLA-FØRRE-VERKENE	
	2025	2024	2025	2024
Driftsinntekt	188 626	182 589	161 946	97 011
Kraftkjøp og leie av anlegg	-2 752	1 961	965	1 700
Ordinære avskrivninger	5 634	4 232	4 724	3 353
Andre driftskostnader	31 563	24 353	13 359	16 683
Sum driftskostnader	34 445	30 546	19 048	21 736
Driftsresultat	154 181	152 043	142 898	75 275
Skattekostnad på ordinært resultat	100 353	111 824	90 201	47 911
Årsresultat	53 828	40 219	52 697	27 364

NOTE 14

VARER

KONSERN

SPESIFIKASJON AV VARELAGER	2025	2024
Driftsmateriell og reservedeler	43 111	47 443
SUM VARELAGER I BALANSEN	43 111	47 443
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	46 466	50 374
Ukuransnedskrivning	-3 354	-2 930
SUM	43 111	47 443

NOTE 15

BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2025	2024
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 517	3 943
TOTALT	4 517	3 943
Ubenyttede trekkrettigheter	1 355 635	1 022 716
TOTALT	1 355 635	1 022 716

Av bankinnskudd utgjør kr 3 796' 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 761 955'.

Datterselskapenes trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som fordring, og utgjør per 31.12. kr 37 984'.

KONSERN	2025	2024
Bankinnskudd, kontanter og lignende	534 078	448 554
TOTALT	534 078	448 554
Ubenyttede trekkrettigheter	1 755 635	1 022 716
TOTALT	1 755 635	1 022 716

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr 67 512', 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 27 436'.

Haugaland Kraft har pantsatte konti hos Nasdaq OMX Stockholm 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 10 613'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas markedene administrert av Nord Pool Spot med kr 1 527' per 31.12., samt depotkonto i DNB med kr 8 678'.

Innestående på skattetrekkskonto pr. 31.12. er kr 19 257'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr 6 000' til dekning av skattetrekksmidler.

NOTE 16

AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

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

EIERSTRUKTUR

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

NOTE 17

LANGSIKTIGE LÅN, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

SELSKAP

GJELD SOM FORFALLER MER ENN 5 ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS SLUTT	2025	2024
Ansvarlig lån til eierkommune	153 642	163 244

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

SERTIFIKAT- OG OBLIGASJONSLÅN	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån *	600 000	30.03.2026
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	600 000	19.08.2030
SUM	2 800 000	

* Obligasjonslånet er klassifisert som kortsiktig i balansen.

KONSERN

GJELD SOM FORFALLER MER ENN 5 ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS SLUTT	Avdragsstruktur	2025	2024
Ansvarlige lån	20 år, lineært	184 819	190 796
Ansvarlig lån	Løpende	30 632	
Lån fra kredittinstitusjon	12 år, annuitet	309 967	342 636
Lån fra kredittinstitusjon	Ballong, 27.12.2031	500 000	
Lån fra kredittinstitusjon	25 år, lineært	164 025	172 125

SERTIFIKAT- OG OBLIGASJONSLÅN	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån*	600 000	30.03.2026
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	18.01.2027
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	400 000	05.03.2029
Obligasjonslån	600 000	19.08.2030
Obligasjonslån*	300 000	30.03.2026
Obligasjonslån	500 000	04.12.2029
SUM	3 600 000	

* Obligasjonslånet er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen.

GARANTIANSVAR		Utsteder
EDF - Deep Wind Offshore AS*	Haugaland Kraft AS	28 423
EDF - Deep Wind Offshore AS*	Sunnhordland kraftlag AS	28 423
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
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	Sunnhordland kraftlag AS	2 500
SUM GARANTIANSVAR		82 346

* Garantibeløp omregnet fra euro med sluttkurs 31.12.2025. Sikret valutabeløp er EUR 2 400'.

SIKRINGSOBJEKT	Sikrings-instrument	Bokført verdi av sikrings-objekt	Virkelig verdi av sikrings-instrument	Type sikring	Mottaker	Betaler	Varighet	Fastrente
Obligasjonslån	Rente-bytteavtale	400 000	-2 388	Virkelig verdi	fast	flytende	18.01.2027	2,48 %
Obligasjonslån	Rente-bytteavtale	400 000	15 496	Virkelig verdi	fast	flytende	05.03.2029	5,07 %
Obligasjonslån	Rente-bytteavtale	300 000	24 492	Kontant-strøm	flytende	fast	29.08.2029	1,57 %
Lån fra kreditt-institusjon	Rente-bytteavtale	342 636	25 126	Kontant-strøm	flytende	fast	01.09.2036	2,54 %

Konsernet anvender sikringsbokføring iht. NRS 18 Finansielle eiendeler og forpliktelser, og balansefører dermed ikke virkelig verdi av rentebytteavtalene. Unntak gjøres i oppkjøpstilfeller der virkelig verdi av rentebytteavtalen har inngått som en del av allokering av kjøpspris. I 2025 utgjør dette kr 24 mill.

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

HAUGESUND 18. MARS 2026

DOKUMENTET ER SIGNERT ELEKTRONISK

Petter Steen jr.

Styrets leder

Inghild Dorthea Storesund

Styrets nestleder

Knut Barland

Styremedlem

Geir Malvin Bårdsen

Ansattvalgt styremedlem

Annette Jensen

Ansattvalgt styremedlem

Hans Petter Nesse

Styremedlem

Maria Oftedal

Styremedlem

Olav Sølvberg

Ansattvalgt styremedlem

Pablo Alberto Barrera Lopez

Konsernsjef

REVISORS BERETNING



Revisorer, rådgivere & advokater

Cedra Norge AS
Smedasundet 77
5528 Haugesund, Norge
Tlf: +47 322 64 100

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

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

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2025, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 2025, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 2025 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 2025 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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

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



Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

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

Haugesund, 26. mars 2026
Cedra Norge AS

Jørn Marcussen

Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

 Securely signed with Brevio

This document is electronically signed and sealed with Brevio under **eIDAS**, valid in all EU states. Signatures comply with **eIDAS** and **PAeS** standards.

The identities of the signers are listed below:

2026-03-26 08:27:15 UTC+01:00

Jørn-Didrik Marcussen

 **bankID**

NO BankID - a457523a-d386-42d2-b4ee-a34c7d826ed0

-  **This document package contains:**
- The original document
 - Closing page (this page)

 Electronic signatures are not visible but digitally integrated.



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