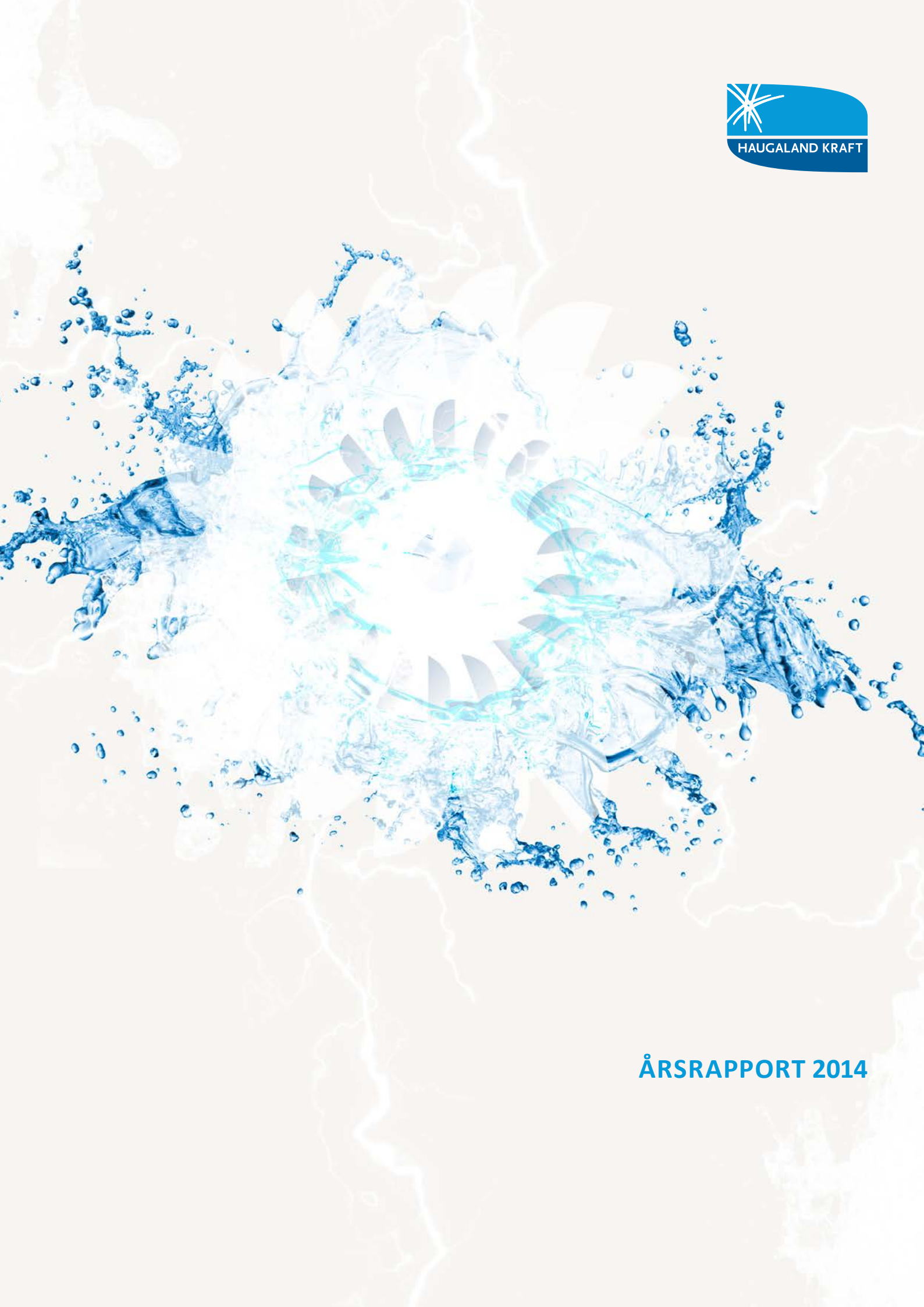


A large, dynamic splash of water in shades of blue and white, centered on the page, creating a sense of movement and energy.

ÅRSRAPPORT 2014



Foto: Haakon Nordvik
Foto Styret 2014: Jørgen Freim
Design, illustrasjon, layout: Kjell Jakobsen, post@kjelljakobsen.no

INNHold

LEDER	4
NØKKELTALL	6
ENGLISH SUMMARY	7
DETTE ER HAUGALAND KRAFT	8
ÅRSBERETNING 2014	9
STYRET 2014	13
AKTIVITETER 2014	14
RESULTATREGNSKAP	18
BALANSE	19
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	19
NOTER	23
NOTE 1 Regnskapsprinsipper	23
NOTE 2 Salgsinntekter/segmenter	26
NOTE 3 Mer-mindreinntekt	27
NOTE 4 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.v	28
NOTE 5 Andre driftskostnader	28
NOTE 6 Varige driftsmidler	29
NOTE 7 Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m.	30
NOTE 8 Poster som er sammenslått	31
NOTE 9 Aksjer og andeler i andre foretak m. m.	32
NOTE 10 Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	33
NOTE 11 Fordringer	33
NOTE 12 Aksjekapital, aksjonærinformasjon	34
NOTE 13 Egenkapital	35
NOTE 14 Pensjoner	35
NOTE 15 Ansvarlig lån	36
NOTE 16 Skattekostnad	36
REVISORS BERETNING	38

RENDYRKING, SPISSING, FOKUS



Haugaland kraft har lagt bak seg et nytt godt driftsår. Aktiviteten har vært stor, og alle våre forretningsområder har utviklet seg i en positiv retning og bidratt til det gode resultatet.

Nettvirksomheten har gjennomført omfattende vedlikehold, og flere oppgraderingsprosjekter har bidratt til å opprettholde den gode leveringssikkerheten vår.

Planlegging og utskifting til nye målere (AMS) for alle våre kunder går som planlagt, og vi skal være ferdig innen 31.12.2018. I denne forbindelse jobber vi nå med å se på muligheter for hvordan vi kan tilby kundene våre nye tjenester, «Smarte hjem».

På produksjonssiden har arbeidet med utbedring av Krokavassdammen vært det største prosjektet. I tillegg er arbeidet med utvikling og fornying av anleggene våre i Etne kommet godt i gang. For å kunne forsvare nye store investeringer i Etne, er vi avhengig av tilstrekkelige og forutsigbare kraftpriser. Kraftprisprognosene fremover er usikre, men på sikt har vi tro på at de vil løfte seg.

Bredbåndsatsingen har også i 2014 gitt svært gode resultater, sammen med våre partnere har vi nå over 32.000 kunder. Økonomisk gir dette forretningsområdet nå et betydelig bidrag til driften.

Selv om konkurransen på strømsalg stadig hardner til, klarer vi å opprettholde vår markedsandel på over 90 %. Kundetilfredshetsmålinger som er gjennomført viser at vi ligger helt på topp i Norge, både når det gjelder kundenes lojalitet og tilfredsheten med våre produkter.

Haugaland Næringspark på Gismarvik har hatt en god utvikling i 2014. Den første store olje og gass bedriften er nå i ferd med å etablere seg på kaiområdet. GMC Marine Partner flytter nå store deler av sin virksomhet fra Stavanger til Gismarvik. Dette er positive signaler for vår region, og viser at den satsingen som er gjort har vært strategisk riktig.

Når vi ser fremover står kraftbransjen foran et vendepunkt. Vårt gode samarbeid med SKL gir oss nå en del muligheter til å ta strukturelle grep som skal resultere i at begge selskapene utvikler seg i en god og positiv retning.

Våre mål og strategier, og de endringene vi ser komme i rammevilkårene, fører oss inn i større og mer robuste strukturer. Dette er et viktig og krevende arbeid vi har store forventninger til, og som på sikt vil skape et nytt og enda mer solid Haugaland Kraft.

Vi ønsker å møte fremtiden med en offensiv og positiv holdning. Vi har et godt økonomisk ståsted, dyktige og motiverte medarbeidere og langsiktige eiere – vi er godt rustet for fremtidige utfordringer!

Olav Linga
Adm. Direktør



NØKKELTALL

(alle tall i nok 1000)

KONSERN

HOVEDTALL

	2014	2013	2012
Driftsinntekter	980 597	1 081 708	911 127
Driftskostnader	824 443	890 648	799 900
Driftsresultat	156 154	191 060	111 227
Årsoverskudd	150 948	184 768	109 234
Investeringer	224 550	183 298	257 573
Totalkapital	2 787 016	2 841 493	2 610 228
Egenkapital	1 671 178	1 627 276	1 540 603
Arbeidskapital	-223 518	-177 468	-180 590
Antall ansatte	271	261	259
Antall årsverk	264	258	253

FORHOLDSTALL

RENTABILITET

Netto driftsmargin	15,92 %	17,66 %	12,21 %
Resultatgrad	15,39 %	17,08 %	11,99 %
Totalrentabilitet	7,07 %	9,09 %	5,89 %
Egenkapitalrentabilitet	9,15 %	11,67 %	7,22 %
Egenkapitalforrentning	9,03 %	11,35 %	7,09 %

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.14

Egenkapitalandel	59,96 %	57,27 %	59,02 %
Gjeldsbetalingssevne	0,36	0,35	0,20
Likviditetsgrad 1	0,55	0,71	0,60
Rentedekningsgrad	9,96	11,40	9,11



ENGLISH SUMMARY

INCOME STATEMENT (NOK 1.000)	COMPANY			GROUP		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Operating revenues	907 969	1 067 544	969 275	980 597	1 081 708	911 127
Operating expenses	694 499	767 940	685 131	697 579	782 895	699 728
Operating income before depreciation	213 470	299 604	284 144	283 018	298 813	211 399
Depreciation according to plan	100 150	105 654	124 761	126 864	107 753	100 172
Operating income after depreciation	113 320	193 950	159 383	156 154	191 060	111 227
Net Financial income	39 963	55 629	41 627	42 931	56 846	41 522
Income before taxes and minority share	153 283	249 579	201 010	199 084	247 906	152 749
Taxes	44 049	64 811	50 063	48 137	63 138	43 515
Net income for the year	109 234	184 768	150 948	150 948	184 768	109 234

BALANCE SHEET (NOK 1.000)	COMPANY			GROUP		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Fixed assets	2 339 898	2 415 245	2 512 336	2 508 425	2 413 345	2 342 048
Current assets	266 838	428 433	273 937	278 590	428 148	268 180
Total assets	2 606 736	2 843 678	2 786 273	2 787 016	2 841 493	2 610 228
Shareholders' equity	1 540 603	1 627 276	1 671 178	1 671 178	1 627 276	1 540 603
Long-term liabilities	619 591	606 060	612 123	613 730	608 601	620 855
Current liabilities	446 543	610 341	502 971	502 108	605 616	448 770
Total liabilities and shareholders' equity	2 606 737	2 843 677	2 786 272	2 787 016	2 841 493	2 610 228

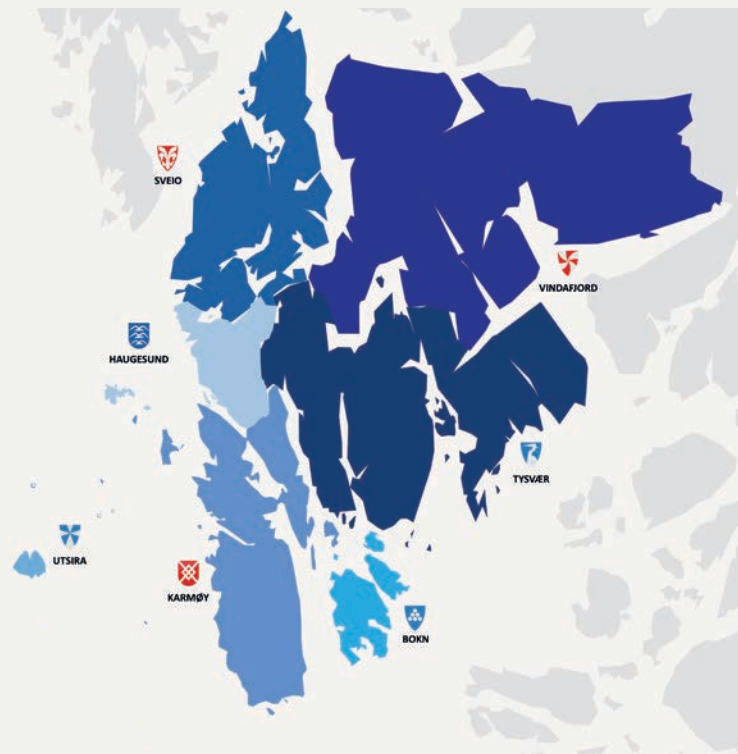
DETTE ER HAUGALAND KRAFT

Haugaland Kraft sitt formål er å produsere, overføre og omsette kraft, for på den måten å sørge for sikker, rasjonell og rimelig kraftforsyning til kundene.

Vårt mål er å være et fremtidsrettet energiselskap, og en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling i regionen. Det satses derfor også i selskaper og prosjekter som gir synergier mot kjernevirksomheten.

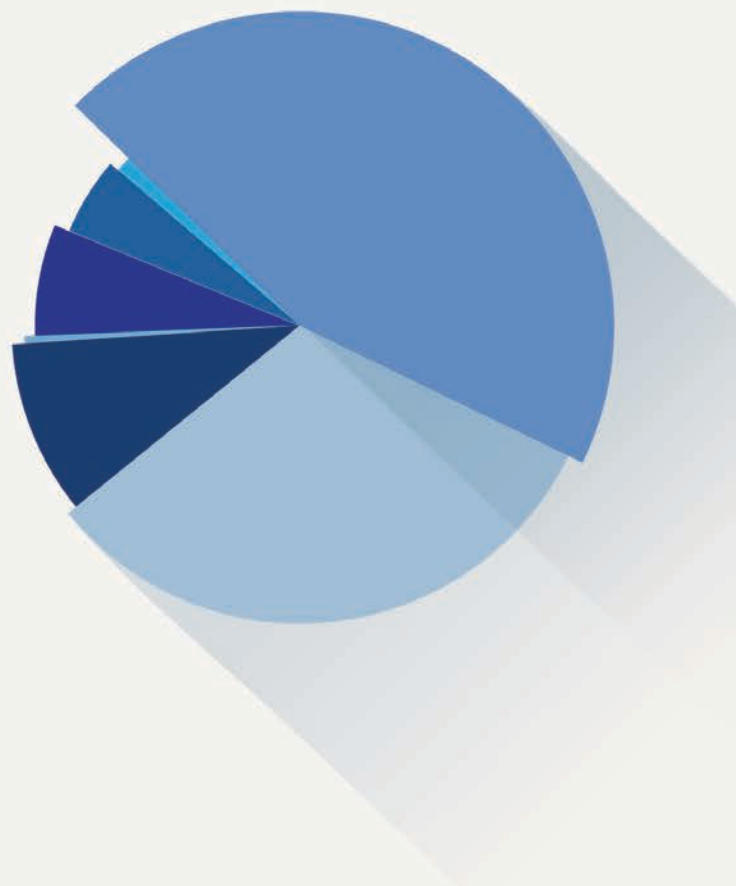
Forsyningsområdet dekker åtte kommuner og syv av disse er eiere av Haugaland Kraft :

Karmøy	44,84 %	Sveio	5,05 %
Haugesund	31,97 %	Bokn	1,08 %
Tysvær	9,80 %	Utsira	0,41 %
Vindafjord	6,85 %		



Fakta pr. 31.12.2014:

Overført energimengde	1467 GWh
Egen energiproduksjon	359 GWh
Antall nettkunder	60.435
Omsetning	969 mill.
Resultat etter skatt	151 mill.
Totalkapital	2 786 mill.
Egenkapital	1 671 mill.
Egenkapitalandel	60 %
Ansatte (årsverk)	271 (264)



ÅRSBERETNING 2014

1 SELSKAPETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft AS er et vertikalintegreert kraftselskap som i hovedsak driver med produksjon, bredbånd, overføring og omsetning av elektrisk kraft på Haugalandet. I tillegg driver selskapet utvikling av nærings-eiendommer via det heleide datterselskapet Haugaland Næringspark AS. Selskapet satser også på andre foretak innen nye energiformer og annen næringsvirksomhet i Nord-Rogaland/Sunnhordland som er av vesentlig betydning for regionen, gjennom hel- eller deleide virksomheter. Selskapet har sitt forretningskontor i Haugesund.

Kraftproduksjonen foregår i Etne og Vindafjord kommune, samt ved vår andel i Ulla-Førreanleggene. Selskapet er største aksjonær i Sunnhordland Kraftlag AS (SKL).

Haugaland Krafts visjon er: "Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region" og har følgende forretningside:

"Haugaland Kraft skal sørge for lønnsom, sikker og effektiv energiforsyning, og bidra til en fremtidsrettet og helhetlig infrastruktur til beste for regionen".

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- sikker og rasjonell energiforsyning til Haugalandet
- lønnsomt energiselskap med god avkastning til sine eiere
- engasjement innen nye energiformer og fremtidsrettet infrastruktur
- medarbeidere med høy kompetanse og god motivasjon
- delta i næringsutvikling i regionen

Vårt definerte verdigrunnlag, som skal prege vårt arbeid, er å være kundefokuserte, endringsvillige, pålitelige og tydelige.

Haugaland Kraft ønsker å fremstå som en katalysator for regional verdiskaping ved fortsatt:

- Å være instrument for å sikre utbygging av viktig infrastruktur i regionen
- Å bidra til økonomisk utvikling og velferd
- Å tilrettelegge for gode rammevilkår for næringsliv og innbyggere i regionen

Nettvirksomhet

Haugaland Kraft eier og driver et omfattende regional- og distribusjonsnett på Haugalandet. Videre eier selskapet transformeringsanlegg fra 300 kV til 60 kV sammen med SKL. Selskapet er også medeier i 300 kV-ledninger. Transformeringsanleggene og 300 kV-ledningene inngår i sentralnettet.

Overført energi inn til området i 2014 var 1.467,16 GWh.

Driftsentralen har i 2014 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,03 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt

443 MWh med KILE-kostnader på kr. 20,8 mill. To større strømutfall på grunn av mange lynnedslag i oktober og desember er hovedårsak.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettinntektene samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten. Nettariffene (eks. avgifter) i distribusjonsnettet ble ikke endret i 2014.

Som netteier, 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. De fleste av selskapets ansatte arbeider innen nettvirksomheten.

Tilsynsplan for 2014 ble utført iht. instruks.

Produksjon

Haugaland Kraft eier og driver Litledalen, Hardeland og Rødne kraftverk. I tillegg eier vi Bordalsbekken kraftverk som vi disponerer over en 40 års leieavtale. Utenom dette har vi en eierandel (2,54 %) i Ulla-Førre verkene.

Totalt produserte vi 359,3 GWh fra anleggene våre i Litledalen, 30,8 GWh fra Rødne kraftverk samt 4,5 GWh fra Bordalsbekken småkraftverk. I Ulla Førre produserte vi 81 GWh og vi pumpet 9,9 GWh. Lave kraftpriser gjennom året gav oss en mulighet til å bygge opp vårt magasin i Ulla Førre, slik at vi gikk ut av 2014 med ca. 52 GWh høyere magasinfylling enn vi gikk inn i året med. Egenproduksjonen ble i sin helhet solgt i spotmarkedet bortsett fra våre konsesjonskraft forpliktelser som ble solgt til myndighets fastsatt konsesjonskraftpris.

Utenom dette har vi solgt kraft på ulike spesial markeder knyttet til fornybar energi. (grønne sertifikat, LEC, RECS)

I tillegg til egne anlegg, utfører Haugaland Kraft drifts- og vedlikeholdsoppgaver for Tysseland Kraftlag AS, Imsland Kraft AS og Mosbakka Kraft AS.

For 2014 har regulariteten for egne anlegg vært tilfredsstillende.

Krafthandel

Haugaland Kraft har egen krafthandelsavdeling som forestår krafthandel både fysisk og finansielt via Nord Pools kraftbørs. Virksomheten rapporteres løpende til styret.

For hele 2014 ble gjennomsnittlig områdepris 22,80 øre/kWh som var ned ca. 6,3 øre/kWh fra foregående år. På Haugalandet var året preget av en mild vinter og en varm og fin sommer. Høsten hadde noen perioder med svært mye nedbør som førte til store flommer i flere vassdrag på Vestlandet. I sum endte nedbøren i Litledalen ca. 160 mm over det normale ved årets slutt.

Tyssealand Kraftlag

Haugaland Kraft eier 40 % i Tyssealand Kraftlag AS.
Produksjonen i 2014 ble 17,8 GWh.

Mosbakka Kraft

Haugaland Kraft eier 50 % i Mosbakka Kraft AS.
Produksjonen i 2014 ble 11,8 GWh.

Vindkraft

Haugaland Kraft har et konsesjonsgitt prosjekt sammen med Fred Olsen Renewables på Gismarvik i Tysvær kommune. Prosjektet innebærer en installasjon av 5 vindmøller på ca. 3 MW hver. Prosjektet er under detaljprosjektering og forventes fremlagt for investeringsbeslutning i løpet av året.

I tillegg til disse to er vi medeier (20 %) i et vindkraftprosjekt på Karmøy sammen med det sveitsiske energiselskapet Alpiq. Prosjektet er konsesjonssøkt, men vil gjennomgå en fornyet politisk behandling i Karmøy kommune.

Øvrig vindkraftsatsing foregår gjennom vårt eierskap i Vestavind offshore AS (15 %).

Øvrige konsesjonsgitte småkraft prosjekt:

Juvsåno prosjektet (Suldal kommune)

Prosjektet er blitt utsatt i påvente av nødvendige nettførsterkinger på det omkringliggende 22 kV nettet. Dette er fortsatt uavklart.

Fivelandselva kraftverk og Svandalen kraftverk i Sauda kommune:

Begge disse prosjektene vil bli detaljprosjektert og målet er å kunne legge prosjektene frem for styret for investeringsbeslutning ved slutten av året.

Vedlikehold

I fjor startet vi med et større rehabiliteringsprosjekt på en av våre betongdammer, Krokavassdammen i Etne kommune. Prosjektet går ut på å forsterke dammen både som følge av en skade og nye dam sikkerhetskrav fra NVE. Prosjektet vil bli ferdigstilt i løpet av inneværende år. I forbindelse med dette er og anleggsveien på fjellet mellom Hjørnås og Krokavatn blitt betydelig utbedret.

Kraftomsetning

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft har vært det samme som selskapets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Sveio og Utsira.

Kraftprisene svekket seg igjennom hele året og gjennomsnittlig områdepris ble 22,67 øre/kWh som er en nedgang på 21,67 % fra 2013. Denne prisutviklingen ga ikke grunnlag for prissikring av kraft til våre Felleskraftkunder.

Haugaland Kraft har også dette året markert seg som en «topp fem» leverandør på konkurranseutvalgets prisoversikt.

Det er i løpet av året gjennomført flere kampanjer og aktiviteter rettet mot tapte kunder. Disse tiltakene har resulterte i at vi har vunnet tilbake 1902 kunder. Til tross for stor konkurranse i sluttbrukermarkedet, har Haugaland Kraft klart å øke en allerede høy markedsandel og oppnådde hele 91,2% i 2014.

Å opprettholde vår høye markedsandel, gi god kundeservice, tilby attraktive strømprodukter og konkurransedyktige priser over tid, vil fortsatt bli tillagt stor vekt fra selskapets side.

Kundetjenester

Kundetjenester er et satsingsområde for Haugaland Kraft. Vårt hovedfokus er kort svartid og høy kvalitet på de tjenester vi leverer. Kundetjenester har stor fokus på utvikling av selvbetjente kundeløsninger og driver kostnadseffektivt med stor fleksibilitet.

Kundetilfredshetsmåling gjennomføres årlig og brukes som verktøy til forbedring og utvikling. Haugaland Kraft ligger nok en gang helt i toppen på kundetilfredshet blant strømlleverandørene i Norge. I målingen for 2014 havnet vi på en sterk andre plass.

Våre hovedaktiviteter er tjenester på følgende områder:

- Kundeservice og salg av produkter og tjenester på strøm, bredbånd og fjernvarme
- Faktura og innfordringstjenester
- Måling og avregning
- Kundeservice til 8 bredbåndspartnere i regionen

Bredbånd

I 2014 har Haugaland Kraft levert fiberbasert bredbånd til 2 263 nye kunder. Ved utgangen av året hadde vi totalt 18 331 aktive kunder. Sammen med våre partnere hadde vi ved utgangen av året nærmere 32 000 aktive kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Sammen med våre partnere har vi nå levert bedriftstjenester til 1 096 bedrifter. Haugaland Kraft leverte 135 av disse i 2014. I tillegg har vi leveranser til de fleste av kommunene i regionen samt til andre leverandører av tjenester til bedriftsmarkedet. Vi ser at stadig flere bedrifter ønsker å bli kunde på vårt fiberoptiske nett.

Haugaland Kraft sponser kultur og idrett

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett rettet mot barn og ungdom. I 2014 støttet vi over 80 lag, foreninger og arrangementer.

I tillegg har vi gjennom mange år vært en støttespiller for viktige regionale festivaler, kulturarrangementer og toppidrett. Haugaland Kraft ønsker å bidra til at det er godt å vokse opp på Haugalandet, og at regionen utvikler seg videre.

2 FORTSATT DRIFT

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er det lagt til grunn en forutsetning om fortsatt drift. Selskapets inntjening er god, og egenkapitalandelen er høy. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede..

3 ARBEIDSMILJØ

Antall ansatte i Haugaland Kraft ved årsskiftet var 271 personer med til sammen 264 årsverk. Av disse utgjorde lærlinger 23 personer og ingeniørtrainee 3 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 43 år (42 i 2013), 39 år for kvinner og 43 år for menn. Haugaland Næringspark AS har ved årsskiftet 3 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2014 var 3,15 % mot 3,7 % i 2013. Korttidsfraværet var på 1,72 % og langtidsfraværet 1,43 %. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk meldingssystem. Totalt i 2014 er det innmeldt 376 forbedringsmeldinger mot 333 i 2013. I 2014 hadde vi 25 rapporterte personskader på eget personell. 4 av skadene medførte personskade med fravær.

Arbeidsmiljøet generelt er å betrakte som godt. Vi har sterkt fokus på forebyggende arbeid med den hensikt å beholde og styrke det gode miljøet. Også i 2014 har det vært gjennomført medarbeiderundersøkelse med gode tilbakemeldinger.

4 LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Haugaland Kraft er, som bransjen forøvrig, bemannet med en overvekt av menn. Dette henger sammen med den historiske utdanningstradisjonen for montører og ingeniører. Vi oppfordrer kvinner til å søke på ledige stillinger.

Styret består av tre grupperinger:

Syv aksjonærvalgte – 42,86 % kvinner, fem ansatte representanter – fire menn og en kvinne, og en representant fra Rogaland fylke.

Haugaland Kraft AS arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme diskrimineringslovens formål innenfor vår virksomhet.

Haugaland Kraft AS har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering.

5 YTRE MILJØ

Vannkraft er i seg selv en miljøvennlig vare som har miljømessige fordele fremfor annen energiproduksjon.

Utbygging av kraftanlegg medfører inngrep i naturen og påvirker således nærmiljøet. Endring av vannstanden i regulerte vassdrag, er det forhold i den daglige driften som i størst grad påvirker det ytre miljøet. I tillegg kan periodisk vedlikehold medføre miljømessige forstyrrelser når anleggsdeler skal skiftes ut, eller rørgater/tunneler skal rustes opp.

Bygging og drifting av overførings- og distribusjonsnettet, gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer.

Ved skogrydding/vedlikehold av traseer langs kraftlinjene, brukes - etter avtale med grunneiere - sprøytemidler som hindrer gjenvekst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

Haugaland Kraft har vært sertifisert som Miljøfyrtårn siden desember 2012. Bak sertifikatet ligger inngående vurderinger med tanke på krav vedrørende; system, arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall, utslipp til vann, og estetikk.

For å løfte miljøarbeidet vårt videre utarbeides det årlige handlingsplaner, og resultatene blir rapportert i Miljøfyrtårnportalen. I den forbindelse er avfallshåndtering et av områdene som har høy prioritet. Vår

kildesorteringsgrad i 2014 var på 84% mot 81% i 2013.

Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, Haugaland Kraft skal resertifiseres i 2015.

6 ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft hadde i 2014 en omsetning på kr. 969.3 mill. mot kr. 1.068 mill. i 2013. For konsernet utgjorde omsetningen henholdsvis kr. 980.6 mill. mot kr. 1.081.7 i 2013.

Årsresultatet før skatt ble kr. 201 mill. Resultat etter skatt ble kr. 151 mill. Tilsvarende tall for 2013 var henholdsvis kr. 250 mill. og kr. 185 mill. For konsernet ble resultat før skatt kr. 199 mill og resultat etter skatt kr. 151. Tilsvarende tall for 2013 var henholdsvis kr. 248 mill. og kr. 185 mill.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 38,5 % av den samlede omsetningen i 2014.

Vår andel av SKL sitt resultat er innarbeidet i Haugaland Krafts regnskap med kr. 50.3 mill.

Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til egenfinansiering er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året kr. 2.786 mill. og for konsernet kr. 2.787, som gir en egenkapitalandel på 60 % for både selskapet og konsernet.

Etter regnskapsårets slutt har det ikke inntruffet vesentlige forhold som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat.

7 FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene.

Utviklingen fremover vil kreve at Haugaland Kraft må tenke nytt og legge vekt på kontinuerlig forbedringsarbeid med sikte på å redusere kostnader og å øke inntjeningen.

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

For å sikre ønsket kvalitet på bedriftens lederskap, er det etablert et kontinuerlig lederutviklingsprogram.

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

Produksjonsanleggene i Etne står over for en omfattende rehabilitering/fornyelse. Styret i Haugaland Kraft har fått en anbefaling om bygging av nyanlegg, dvs. nye vannveier og kraftstasjon(-er), i Litledalen, Etne.

På prinsipielt grunnlag har styret vedtatt videre utredning av ny struktur for kraftanleggene i Litledalen. Endelig investeringsbeslutning forventes i 2016 med ferdigstilling før 31.12.2020.

Via vårt eierskap i Haugaland Næringspark AS er vi en sterk bidragsyter til næringsutvikling i regionen. Næringsparken med sine 5000 mål vil i fremtiden bli et av Vestlandets viktigste områder for industrietableringer.

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur og nye produksjonsmidler skal være en hovedoppgave for selskapet. Selskapet har forankret arbeidet i langsiktige strategiplaner for videreutvikling av aktivitetene.

Selskapet har utarbeidet en ny strategi som strekker seg frem til 2030.

8 FINANSIELL RISIKO SOM ER AV BETYDNING FOR Å BEDØMME FORETAKETS EIENDELER, GJELD, FINANSIELLE STILLING OG RESULTAT

Valutarisiko

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i Euro, er Haugaland Kraft AS valutaeksponert. Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraftproduksjonen er betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris, da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene. Selskapet søker å sikre valutakursen i den grad man gjør sikringer på kraftprissiden. I de tilfeller sikring utføres, brukes terminkontrakter.

Bortsett fra ovenstående har selskapet begrenset eksponering i valuta, både på inntektsiden, kostnadssiden og eiendels-/gjeldssiden.

Renterisiko

Selskapets er eksponert for renterisiko gjennom flytende rente på ansvarlige lån. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultateffekt på +/- kr 5,4 mill.

Markedsrisiko

Innen markedsrisiko defineres risiko i forhold til volum og pris.

For produksjon og handel med kraft, vil inntektene til en kraftprodusent i det norske markedet variere sterkt dersom selskapet utelukkende selger kraft på spotmarkedet. For å sikre inntektene, kan Haugaland Kraft handle i det mer langsiktige terminmarkedet. Selskapet har utarbeidet strategi og retningslinjer for krafthandelen.

Likviditets- og kredittrisiko

Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Selskapet har videre en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter fra NASDAQ OMX Commodities som har clearinglisens fra Finanstilsynet.

Selskapet møter risiko for manglende oppgjør fra kunder.

Risikoen imøtegås med tett oppfølging via gode purreutiner, samt aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

9 RESULTATDISPONERING

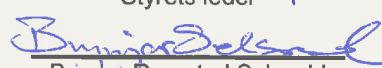
Selskapets resultat etter skatt er på kr. 150.947.508 og styret foreslår at resultatet disponeres som følger:

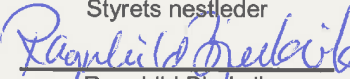
Utbytte	Kr	83 782 000
Overført annen egenkapital	Kr	103 250 318
Overført fond for vurderingsforskjeller	Kr	- 36 084 811
	Kr	150 947 507

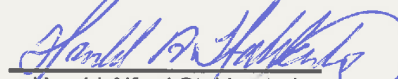

Didrik Ferkingstad
Styrets leder


Petter Steen jr.
Styrets nestleder

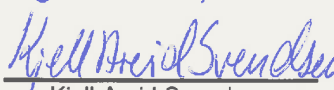

Margaret Elin Hystad


Brynjar Ramstad Selsvold


Ragnhild Bjerkvik


Harald Alfred Stakkestad

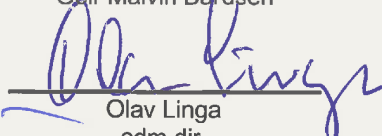

Ruth Grete Østebøvik
Eriksen

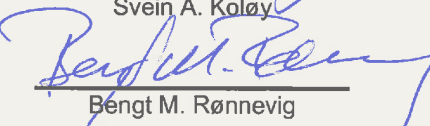

Kjell Arvid Svendsen


Geir Malvin Bårdsen


Berit Thuestad


Svein A. Koløy


Olav Linga
adm.dir.


Bengt M. Rønnevig



Fra venstre foran: Olav Linga, Bengt Magne Rønnevig, Ragnhild Bjerkevik, Didrik Sigmund Ferkingstad, Harald Stakkestad, Berit Thuestad, Brynjar Ramstad Selsvold.
Fra venstre bak: Svein A. Koløy, Margaret Elin Hystad, Geir Malvin Bårdsen, Ruth Grethe Østebøvik Eriksen, Kjell Arvid Svendsen, Arne Bergsvåg, Petter Steen Jr.
(Ikke tilstede på bildet: Terje Halleland)

STYRET I HAUGALAND KRAFT 2014

Styret i Haugaland Kraft 2014 har bestått av:

Styrets leder : Didrik Sigmund Ferkingstad
Nestleder : Petter Steen Jr.

Styremedlemmer : Margaret Elin Hystad, Kjell Arvid Svendsen, Ragnhild Bjerkevik, Harald Alfred Stakkestad, Ruth Grethe Østebøvik Eriksen, Terje Halleland, Brynjar Ramstad Selsvold, Berit Thuestad, Geir Malvin Bårdsen, Bengt Magne Rønnevig, Svein A. Koløy, Arne Bergsvåg (*Observatør*)

MARKED

JANUAR

Sørveggen på Haugesund Stadion ferdig dekorert.



MARS

29. Mars deltok Haugaland Kraft på verdens største og mest stemningsfulle klimakampanje, Earth Hour. WWF står bak arrangementet. Earth Hour er blitt det store, samlende symbolet for klimaengasjerte mennesker verden over.



Bredbånd kundeservice reduserte gjennomsnittlig responstid til 72 sekunder. Gjennom Altibox mottok vi TNS Gallups «Beste kundeservice pris»



MAI

Den 24. mai arrangerte Haugaland Kraft «Den store kraftdagen». I overkant av 3500 besøkende fikk oppleve Haugaland Kraft fra innsiden.



SEPTEMBER

Vi lanserte kampanjen «kunder tilbake». Kampanjen ble nominert til Gullsild i kategorien «beste kampanje»



ORGANISASJON

MAI

Ungt Entreprenørskap arrangerte Grundercamp Finale 2014 hos Haugaland Kraft den 9. mai. Til finalen var over 80 ungdommer fra 15 ulike skoler invitert. Førsteplassen gikk til en gruppe fra Danielsens Skole, 2. plassen til Haraldsvang skole, og 3. plassen til Sveio Skole.



AUGUST

«Haugesundregionen.no» inviterte 5. august studenter som er hjemme på sommerferie og årets avgangselever fra videregående skole til arrangementet «Ka skjer ittepå?» i bakgården hos Haugaland Kraft.

Gjennom «Ka skjer ittepå?» arrangementet kan studentene bli bedre kjent med ulike bedrifter fra regionen, knytte kontakter til studieoppgaver, sjekke ledige stillinger og neste års sommerjobb. Bedriftene kommer fra ulike sektorer og dekker det meste i vår region.



Den syvende august ble den årlige Kraftjazzen arrangert. Foredragsholdere i 2014 var Anita Krohn Traaseth, Arne Krokan og Ole Henrik Hannishdal i tillegg til Haugaland Krafts egne Olav Linga og Jan Håland. Kraftjazzen ble åpnet av Fylkesordfører Janne Johnsen.



PRODUKSJON

JANUAR

Ising på Hardelandsdammen.



JUNI

Sikring av rekkverk på Hardelandsdammen.



Rengjøring og lakking generator 4.





OKTOBER

Dambygging Krokavatnet.



DESEMBER

Snø på inntak Hjørnås

Takk for tilliten!



Norges mest fornøyde
TV- og bredbåndskunder - 5. året på rad.

100% fiber alltid.

ALTIBOX LEVERES AV

Sjekk om du kan få fiber og bestill på
www.haugnett.no




BREDBÅND

MARS

Kundene har kåret Haugaland Kraft og de 14 andre kundesentrene i Altibox til Norges beste på kundeservice. I tillegg vant Altibox kategoriene tv og bredbånd i TNS Gallups årlige undersøkelse.



JULI

Haugaland Kraft og samarbeidspartnere passerer kunde nummer 30.000 mellom Bjørne- og Boknafjorden. Finnås Kraftlag på Bømlo feirer kunde nr. 4000, med en markedsandel på over 93 %.

AUGUST

1. august får Haugaland Kraft sine internettkunder minst 25 prosent høyere fart inn i husveggen til samme pris som før, og er først i Norge med å tilby privatkunder 1000/1000 megabit/s.

OKTOBER

I oktober lanserer Altibox en ny TV-portal og lanserer også filmleie på strømmetjenesten Altibox TV Overalt.

350 000 er Altibox-kunder i Norge.

Haugaland Kraft bredbånd inngår avtale med Sveio kommune om fiberutbygging

For femte år på rad har Haugaland Kraft de mest tilfredse bredbånds- og digital-TV-kundene i følge EPSI, Norges kundetilfredshetsundersøkelse innen digital-tv og bredbånd.



NETT

MARS

Det ble i 2014 montert og satt i drift en ny transformator på Klovning sekundærstasjon. Transformatoren ble levert i stasjonen 17.03.2013 og den ble koblet opp i løpet av vinteren. Den var driftsklar 27.03.2014.

Den nye transformatoren er på 20 MVA og erstattet en utrangert transformator. Stasjonen drives i dag med begge transformatorene i drift, noe som bidrar til en mer stabil strømforsyning i stasjonens forsyningsområdet.



APRIL

Prosjektene for økt behov for strømforsyning til Marine Harvest i Ringja, samt fornying av høyspentlinje Dueland - Vågen ble avsluttet 10.04.2014. Totalkostnad på prosjektene var på kr 14 mill. og har en samlet linjelengde på 10,8 km.

JUNI

Tilsynsprosjekt for Feøy ble utført fra 23.06 til 31.07.2014, med totalt 130 tilsyn. Målet med Prosjekt Feøy var å avdekke tilstand på el-anlegg, spesielt med tanke på luftfuktighet, tilstedeværelse av vann, lyn og vind – Det vil si elsikkerhet. Feøy er et øysamfunn med stor påvirkning av naturkreftene. Våre tilsynsfolk ble godt mottatt, og prosjektet ble gjennomført etter plan.

JULI

Samarbeidsavtale vedrørende AMS med 29 nettselskap ble inngått 01.07.2014. Samarbeidsprogrammet kalles SORIA, og er den største fore-spørselen av sitt slag i Norge med totalt 680.000 målere. Samarbeidet omfatter både innføring og drift av AMS.



DESEMBER

Nytt koplingsanlegg og hovedtrafo til vårt forsyningsområde ble satt i drift. Samarbeidsprosjekt med SKI.

For sette fokus på «elsikkerhetsportalen» lanserte Det Lokale Eltilsyn og Haugaland Kraft en kampanje med korte, humoristiske filmer med fokus på elsikkerhet. Filmene ble vist på TV Haugaland, Facebook, Instagram, YouTube og Haugaland Krafts nettside.



Haugaland Kraft sender ut årets julekort på e-post til ansatte, samarbeidspartnere og kunder. Julekortet blir nominert til Gullsild i kategorien «beste digitale annonse»



RESULTATREGNSKAP

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2012	2013	2014		2014	2013	2012
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER							
Driftsinntekter	907 969	1 067 544	969 275	2	980 597	1 081 708	911 127
Sum driftsinntekter	907 969	1 067 544	969 275		980 597	1 081 708	911 127
Kraftkjøp og leie av anlegg	388 557	465 805	422 088	3	431 296	476 163	388 557
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	159 503	158 293	122 993	4	123 609	159 963	161 194
Andre driftskostnader	146 439	143 842	140 050	5	142 674	146 769	149 977
Ordinære avskrivinger	100 150	105 654	124 761	6	126 864	107 753	100 172
Sum driftskostnader	794 649	873 594	809 892		824 443	890 648	799 900
Driftsresultat	113 320	193 950	159 383		156 153	191 060	111 227
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER							
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	34 147	70 593	46 868	7	52 077	74 803	35 591
Netto finanskostnad	-5 816	14 964	5 241	8	9 146	17 957	-5 931
Netto finansresultat	39 963	55 629	41 627		42 931	56 846	41 522
Ordinært resultat før skatt	153 283	249 579	201 010		199 084	247 906	152 749
Skattekostnad på ordinært resultat	44 049	64 811	50 063	16	48 137	63 138	43 515
Årsresultat	109 234	184 768	150 948		150 948	184 768	109 234
OVERFØRINGER/DISPONERINGER:							
Utbytte	99 105	100 964	83 782		83 782	100 964	99 105
Overført annen egenkapital	3 099	32 082	103 250		67 166	83 804	10 129
Overført fond for vurderingsforskjeller	7 030	51 722	-36 085		0	0	0
Sum disponert:	109 234	184 768	150 948	13	150 948	184 768	109 234



BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2012	2013	2014		2014	2013	2012
ANLEGGSMIDLER							
IMMATERIELLE EIENDELER							
Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	740	740	740	6	740	740	740
Utsatt skattefordel	44 972	25 421	10 336	16	6 570	22 083	42 582
Sum immaterielle eiendeler	45 712	26 161	11 076		7 310	22 823	43 322
VARIGE DRIFTSMIDLER							
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	1 408 064	1 465 565	1 550 310	6	1 742 197	1 654 049	1 601 332
Sum varige driftsmidler	1 408 064	1 465 565	1 550 310		1 742 197	1 654 049	1 601 332
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER							
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	183 067	163 651	167 484	9	15 000	15 000	31 000
Investering i datter- og tilknyttet selskap	580 192	636 041	608 185	7	568 637	597 646	544 674
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	106 997	107 224	158 532	14	158 532	107 224	105 854
Investering i aksjer og andeler	15 866	16 603	16 749	9	16 749	16 603	15 866
Sum finansielle anleggsmidler	886 122	923 519	950 950		758 918	736 473	697 394
Sum anleggsmidler	2 339 898	2 415 245	2 512 336		2 508 425	2 413 345	2 342 048
OMLØPSMIDLER							
Materialbeholdning	11 868	15 306	14 855		14 855	15 306	11 868
FORDRINGER							
Kundefordringer	95 601	96 997	77 081		76 040	95 991	94 768
Andre kortsiktige fordringer/prosjekter	108 340	97 655	114 011		113 145	97 661	109 681
Sum fordringer	203 941	194 652	191 092	11	189 185	193 652	204 449
Bankinnskudd, kontanter o.l.	51 029	218 474	67 990	10	74 550	219 190	51 863
Sum omløpsmidler	266 838	428 433	273 937		278 590	428 148	268 180
SUM EIENDELER	2 606 736	2 843 678	2 786 273		2 787 016	2 841 493	2 610 228



BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2012	2013	2014		2014	2013	2012
EGENKAPITAL							
Innskutt egenkapital				12			
Selskapskapital (40.000 aksjer á kr 5.000,-)	200 000	200 000	200 000		200 000	200 000	200 000
Overkursfond/annen egenkapital konsern	14 975	14 975	14 975		14 975	14 975	14 975
Sum innskutt egenkapital	214 975	214 975	214 975		214 975	214 975	
OPPTJENT EGENKAPITAL							
Fond for vurderingsforskjeller	484 822	536 544	500 459	7	0	0	0
Annen egenkapital	840 806	875 757	955 744		1 456 203	1 412 301	1 325 628
Sum opptjent egenkapital	1 325 628	1 412 301	1 456 203		1 456 203	1 412 301	1 325 628
Sum egenkapital	1 540 603	1 627 276	1 671 178	13	1 671 178	1 627 276	1 540 603
GJELD							
Pensjonsforpliktelser	78 979	65 448	71 511	14	73 118	67 989	80 243
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	78 979	65 448	71 511		73 118	67 989	80 243
LANGSIKTIG GJELD							
Ansvarlig lån	540 612	540 612	540 612	15	540 612	540 612	540 612
Sum langsiktig gjeld	540 612	540 612	540 612		540 612	540 612	540 612
KORTSIKTIG GJELD							
Gjeld til kredittinstitusjoner	9 953	217 176	150 130	16	150 130	217 176	9 953
Betalbar skatt	49 684	43 613	31 196		31 196	43 613	49 684
Leverandørgjeld	61 220	68 626	71 311		79 576	68 254	66 040
Skyldige offentlige avgifter	18 071	30 813	24 110	13	24 376	31 130	18 293
Avsatt utbytte	99 105	100 964	83 782		83 782	100 964	99 105
Annen kortsiktig gjeld	208 510	149 149	142 442		133 047	144 479	205 695
Sum kortsiktig gjeld	446 543	610 341	502 971		502 108	605 616	448 770
Sum gjeld	1 066 134	1 216 401	1 115 095		1 115 838	1 214 217	1 069 625
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	2 606 736	2 843 678	2 786 273		2 787 016	2 841 493	2 610 228

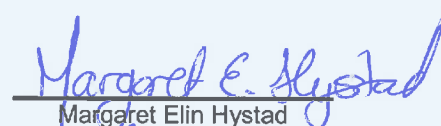
KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Alle tall NOK 1.000)

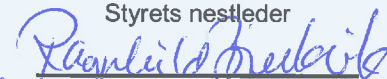
	SELSKAP			KONSNERN		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:						
Ordinært resultat før skattekostnad	153 283	249 579	201 010	199 084	247 906	152 749
Periodens betalte skatt	-54 505	-49 684	-45 041	-43 613	-49 684	-54 505
Ordinære avskrivninger	100 150	105 654	124 761	126 864	107 753	100 172
Endring i varer	-775	-3 438	451	451	-3 483	-775
Endring i kundefordringer	32 341	-1 396	19 916	19 951	-1 223	30 815
Endring i leverandørgjeld	-21 567	7 406	2 685	11 322	2 214	-25 841
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	73 352	-48 469	-70 574	-75 412	-46 140	102 117
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	282 279	259 652	233 208	238 647	257 343	304 732
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:						
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-238 140	-175 432	-209 837	-224 550	-183 298	-257 573
Endring andre investeringer	58 446	-24 893	-5 845	9 273	-14 881	55 600
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-179 694	-200 325	-215 682	-215 277	-198 179	-201 973
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:						
Endring langsiktig gjeld	0	0	0	0	0	0
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	-74 631	207 223	-67 046	-67 046	207 223	-74 631
Utbetalt utbytte	-85 150	-99 105	-100 964	-100 964	-99 105	-85 150
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-159 781	108 118	-168 010	-168 010	108 118	-159 781
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-57 196	167 445	-150 484	-144 640	167 327	-57 022
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	108 225	51 029	218 474	219 190	51 863	108 885
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	51 029	218 474	67 990	74 550	219 190	51 863


Didrik Ferkingstad
Styrets leder


Petter Steen jr.
Styrets nestleder

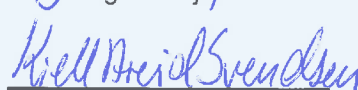

Margaret E. Hystad


Brynjar Ramstad Selsvold


Ragnhild Bjerkvik


Harald Alfred Stakkestad

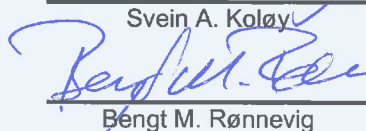

Ruth Grøte Østebøvik
Eriksen


Kjell Arvid Svendsen

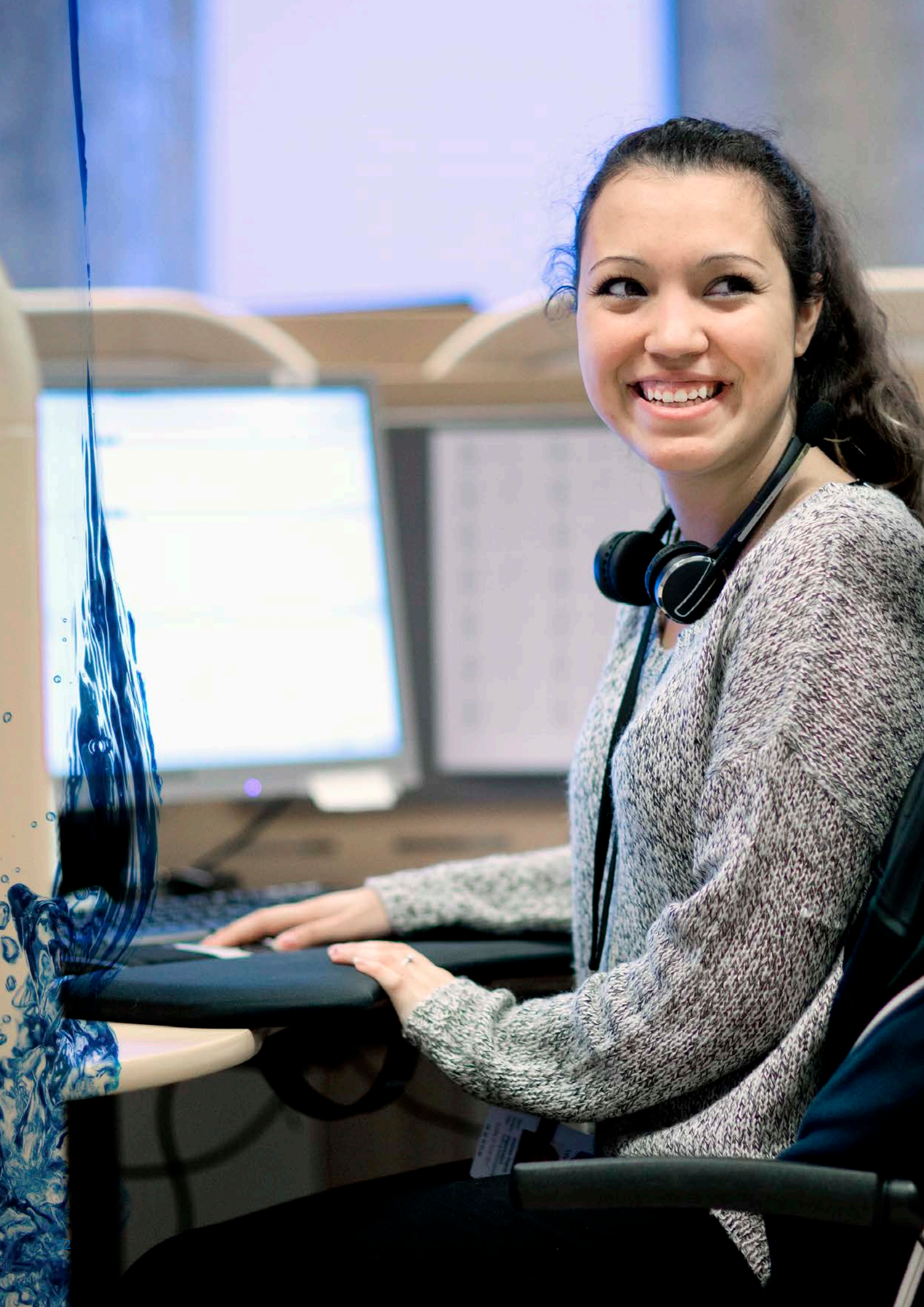

Geir Malvin Bårdson


Berit Thuestad


Svein A. Koløy


Bengt M. Rønnevig


Olav Linga
adm.dir.



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, datterselskaper og tilknyttede selskaper som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

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

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.

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS sitt konsernregnskap:

- Haugaland Næringspark AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i Haugaland Kraft AS sitt selskapsregnskap:

- Sunnhordland Kraftlag AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Haugaland Næringspark AS
- Mosbakka Kraft AS
- Gismarvik Vindkraft AS

Eventuelle 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. Det har ikke vært minoritetsiere i konsernet i 2014

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

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

1-4 Salgsinntekter

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i Haugaland Kraft blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

Haugaland Kraft kan prissikre deler av kraftproduksjonen ved inngåelse av finansielle kontrakter. All finansiell handel som ligger innenfor de rammer som styret har fastsatt for finansiell handel og som gjøres med intensjon av sikring, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som margin mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Nettinntekter

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

NVE fastsatte inntektsrammen for 2014. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11.mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen (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 for 2014.

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 nettareffene.

Bredbånd

Bredbåndsinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og TV-produkter samt inntekter fra diverse alarmtjenester.

1-5 Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 27 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattemeduserende 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.

Skatter

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:

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

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

Overskuddsskatt

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt (27% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet) og endring i utsatt skatt (27% av endring i midlertidige forskjeller). Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Naturressursskatt

Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at den motregnes i overskuddsskatten.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med en samlet merkeytelse på over 5.500 kVA. Denne skatten kommer i tillegg til alminnelig skatt på overskudd.

Grunnrenteskatten utgjør 31% av netto grunnrenteinntekt ved det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt med renter i samme kraftverk. Denne inngår da som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen.

Utsatt skattefordel knyttet til negative grunnrenteinntekter og grunnrenteskatt på midlertidige forskjeller er kun aktivert for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil komme i skatteposisjon innen en definert tidshorisont, og kun aktivert i den utstrekning den motsvares av betalbar grunnrenteskatt. Med virkning fra og med inntektsåret 2007 er det innført adgang til å samordne negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk mot positiv grunnrenteinntekt fra et annet kraftverk (såkalt "konsernintern samordning"). Samordning kan bare skje mellom selskaper innen samme skattekonsern, og bare for negativ grunnrenteinntekt opparbeidet i 2007 eller senere.

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 varekretslopet. 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 immaterielle 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 driftsmiddelet 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.

Vannfallrettigheter 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 AS 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 Olje- og 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 kraftkjøpskostnader. Magasinbeholdning pr 31.12.14, samt produsert volum er omtalt i note 2.

ENØK

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

1-10 Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO- prinsippet. Egen-tilvirkede 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

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang.

Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner resultatføres i den perioden endringen skjer. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (*estimatendringer*) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.



NOTE 2 - SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked :	SELSKAP			KONSERN		
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
Haugalandet	950 313	1 062 354	905 414	961 635	1 076 518	908 572
Fremmedsalg	18 962	5 190	2 555	18 962	5 190	2 555
Sum	969 275	1 067 544	907 969	980 597	1 081 708	911 127

FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER :	PRODUKSJON	MARKED	NETT	BREDBÅND	FELLES	ELIMINERING	BOKFØRT
Energisalg / Overføring m.m.	87 987	287 651	345 778	247 656	375	-48 084	921 363
Andre inntekter	939	1 311	28 833	15 295	1 534	0	47 912
Sum driftsinntekter	88 926	288 962	374 611	262 951	1 909	-48 084	969 275
Kraftkjøp/varekost etc.	8 189	242 258	82 183	135 507	476	-48 084	420 529
Andre driftskostnader	48 078	13 598	242 156	81 688	3 843	0	389 363
Sum driftskostnader	56 267	255 856	324 339	217 195	4 319	-48 084	809 892
Driftsresultat	32 659	33 106	50 272	45 756	-2 410	0	159 383

	2014	2013	2012
DRIFTSRESULTAT NETTVIRKSOMHETEN	50 272	60 267	6 448
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	916 571	857 877	774 731
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	956 152	916 571	857 877
Gjennomsnitt	936 362	887 224	816 304
Avkastning på nettvirksomheten	5,37 %	6,79 %	0,75 %

HOVEDTALL FOR PRODUKSJON I GWH:

Kraftverk	Middelproduksjon GWh	2014	2013	2012
Hardeland	144	176	137	194
Litledalen	57	67	54	75
Rødne	34	31	33	37
Bordalsbekken	6	4	5	2
Ulla-Førre	120	81	143	136
Sum	361	359	372	444

(tall for Ulla-Førre gjengir Haugaland Krafts andel)

Vannmagasinene i Etne og Ulla- Førre anleggene har ved utgangen av året økt med 30 GWh i relasjon til 31.12.2013. Endringer i magasinbeholdningene er, grunnet gjeldene regnskapregler, ikke beløpsmessig reflektert i regnskapet. Verdimessig utgjør økningen ved 30/øre kWh ca 9 mill. Årets produksjonsvolum for våre anlegg utgjorde 359 GWh. Magasinbeholdning pr 31.12.14 var på 245 GWh.

NOTE 3 - MER-MINDREINNTEKT

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

BEREGNING AV TILLATT INNTEKT	2014	2013	2012
Inntektsramme inkl. justeringer	284 340	336 727	259 324
Netto kostnader overliggende nett	54 734	42 129	65 819
Eiendomsskatt	9 712	9 292	9 066
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	15 504	16 173	12 478
KILE	-20 816	-18 630	-12 727
Avvik fra tidligere år mot NVE	104	-2 071	1 042
Sum tillatt inntekt	343 578	383 620	335 002
FAKTISKE INNTEKTER	2014	2013	2012
Fakturerte overføringsinntekter	338 981	350 736	394 712
Fradrag for innkrevd Enova-avgift	0	0	-13 876
Ventetariff og saldooppgjør	1 697	632	719
Purregebyrer/morarenter	1 496	1 662	1 797
Sum faktiske inntekter	342 174	353 030	383 352
ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT	2014	2013	2012
Tillatt inntekt	343 578	383 620	335 002
Fakturert inntekt	-342 174	-353 030	-383 352
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	1 404	30 590	-48 350
UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNTEKT	2014	2013	2012
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	-44 216	-74 027	-25 415
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-1 230	-779	-263
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	-45 446	-74 806	-25 678
Årets endring i mer-/mindreinntekt	1 404	30 590	-48 350
Årets renter av mer-/mindreinntekt	-924	-779	-779
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	-44 042	-44 216	-74 027
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	-924	-1 230	-779
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	-44 966	-45 446	-74 806

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer, mens merinntekt inngår i annen kortsiktig gjeld.

SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINNTEKTER	2014	2013	2012
Tillatt inntekt	343 578	383 620	335 002
Årets renter på mer-/mindreinntekt	306	-451	-779
Inntekter ført under finansposter	-423	-1 662	-1 797
Fakturert ventetariff og saldooppgjør	4 014	3 014	2 803
Fortjeneste ventetariff og saldooppgjør	-1 697	-633	-719
Andre føringer utenfor inntektsrammen	0	0	0
Sum bokført nettinntekt	345 778	383 888	334 510

NOTE 4 - LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE M.V

Lønnskostnader :	SELSKAP			KONSERN		
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
Lønninger inkl. pensjonskostnader	146 728	166 587	164 336	148 947	169 639	167 593
Folketrygdavgift	27 861	27 033	23 616	28 227	27 389	23 956
Aktivert lønn	-62 486	-44 466	-40 833	-64 474	-46 521	-42 830
Andre lønnskostnader	10 890	9 138	12 384	10 909	9 455	12 475
Sum lønnskostnader	122 993	158 293	159 503	123 608	159 962	161 194

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk:	264	267

Godtgjørelser til ledende personer	ADM.DIR.	STYRET
Lønn og godtgjørelser	1 682	0
Bilgodtgjørelse etc.	156	0
Styrehonorar	0	990
Sum	1 838	990

Servicecost pensjoner for administrerende direktør	1 650
---	--------------

Det er inngått særskilt pensjonsavtale med selskapets administrerende direktør, som ved fylte 60 år har en rett til å fratre sin stilling. Dersom administrerende direktør før oppnådd førtidspensjonsalder blir anmodet av styret om å fratre sin stilling, eller sier opp som følge av strukturendringer med betydning for hans stilling, forplikter selskapet seg til å utbetale et vederlag maksimert til 2 årslønner.

Godtgjørelse til revisor (selskap)

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2014 kostnadsført med kr. 375'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr.134'. Deloitte Advokatfirma AS, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr.12 '.

Godtgjørelse til revisor (konsern)

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2014 kostnadsført med kr. 408'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 170'. Deloitte Advokatfirma AS, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 12'.

NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	SELSKAP			KONSERN		
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
Materiell fra lager og direkteført materiell	4 495	14 885	23 357	4 495	14 885	23 357
Underentreprenører	17 462	16 350	16 788	17 639	16 582	16 858
Konsulentonorar	13 344	9 847	6 939	13 344	9 855	6 949
Markedsføring, annonser, reklame	9 237	9 738	8 894	10 829	11 777	11 708
Konsesjonsavgifter	1 933	2 029	2 224	1 933	2 029	2 224
Eiendomsskatt	15 716	15 826	15 609	15 716	15 826	15 609
Tap på fordringer	1 094	306	578	1 094	306	581
Andre kostnader	76 770	74 861	72 050	78 478	75 509	72 691
Totalt	140 050	143 842	146 439	142 674	146 769	149 977

NOTE 6 - VARIGE DRIFTSMIDLER

	VASSDRAGSRETTIGHETER	TRANSP.MIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	ANDEL ULLA-FØRRE	PRODUKSJONSANLEGG	HOVEDFORDELINGSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTALT
SELSKAPET :									
Ansk.kost 01.01.	740	733 038	245 517	198 362	396 468	1 140 545	136 052	20 234	2 870 956
Årets avgang	0	-7 174	0	0	0	0	0	0	-7 174
Årest tilgang	0	72 161	943	412	5 429	87 093	4 164	39 633	209 835
Ansk.kost 31.12	740	798 025	246 460	198 774	401 897	1 227 638	140 216	59 867	3 073 617
Akk. avskrivninger	0	402 230	172 897	105 478	306 480	503 443	32 039	0	1 522 567
Bokført verdi	740	395 795	73 563	93 296	95 417	724 195	108 177	59 867	1 551 050
Årets avskrivning	0	65 314	3 730	3 553	12 464	36 820	2 879	0	124 761
Avskr.satser	0 %	8,3–33,3 %	3 %	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	0 %	

KONSERNET :									
Ansk.kost 01.01.	740	733 480	245 517	198 362	396 468	1 140 545	332 701	23 611	3 071 424
Årets avgang	0	-7 616	0	0	0	0	-9 206	-3 377	-20 199
Årest tilgang	0	72 161	943	412	5 429	87 093	19 777	39 633	225 448
Ansk.kost 31.12	740	798 025	246 460	198 774	401 897	1 227 638	343 272	59 867	3 276 673
Akk. avskrivninger	0	402 230	172 897	105 478	306 480	503 443	43 208	0	1 533 736
Bokført verdi	740	395 795	73 563	93 296	95 417	724 195	300 064	59 867	1 742 937
Årets avskrivning	0	65 314	3 730	3 553	12 464	36 820	4 982	0	126 863
Avskr.satser	0 %	8,3–33,3 %	3 %	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	0 %	

NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M. M.

Firma	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Egenkapital 31.12.2014	Årets resultat
Haugaland Næringspark AS	2005	Haugesund	100,0 %	39 547	-5 210
Mosbakka Kraft AS	2007	Sauda	50,0 %	864	-1 306
Sunnhordland Kraftlag AS	1951	Stord	40,5 %	1 290 006	123 560
Tyssealand Kraftlag AS	2000	Suldal	40,0 %	13 703	589
Gismarvik Vindkraft AS	2013	Oslo	40,0 %	7 628	11

SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER I 2014:

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av tjenester og administrasjon	Driftsinntekter	Haugaland Næringspark AS	Datterselskap	291	0
Nettleie regionalnett	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	41 342	41 342
Overføringsinntekter fiber	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	21 383	21 383
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-194 092	-194 092
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Tyssealand Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-3 569	-3 569
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Mosbakka Kraft AS	Tilknyttet selskap	-2 215	-2 215
Nettleie overliggende nett	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-96 076	-96 076
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter	Haugaland Næringspark AS	Datterselskap	4 038	0
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-18 813	-18 813
SUM				-247 711	-252 040

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.:

Datterselskaper	2014	2013	2012	Tilknyttede selskaper	2014	2013	2012
Fordringer - kortsiktig	1 439	1 446	2 304	Fordringer - kortsiktig	3 495	794	3 082
Fordringer - langsiktig	167 484	163 651	167 067	Fordringer - langsiktig	0	0	16 000
Gjeld kortsiktig	-8 716	-10 136	-6 448	Gjeld kortsiktig	-5 650	-1 915	-913
Gjeld langsiktig	0	0	0	Gjeld langsiktig	0	0	0
SUM	160 207	154 961	162 923	SUM	-2 155	-1 121	18 169

NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M. M.

SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN:	HAUGALAND NÆRINGS-PARK AS	MOSBAKKA KRAFT AS	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	TYSSELAND KRAFTLAG AS	GISMARVIK VINDKRAFT AS	SUM
Anskaffelseskost	85 724	3 000	2 340	7 233	1 200	99 497
Inngående balanse 01.01.2014	38 394	858	588 252	7 359	1 177	636 040
Føringer mot egenkapitalen	0		-25 129			-25 129
Mottatt utbytte			-56 323	-1 500		-57 823
Andel årets resultat	-5 209	-653	50 344	236	4	44 722
Kapitalendring					1 866	1 866
Konsernbidrag	6 362					6 362
Andre endringer		227	2 030	-114	4	2 147
Utgående balanse 31.12.2014	39 547	432	559 174	5 981	3 051	608 185
SELSKAPSREGNSKAPET						
Resultatandel i selskapsregnskapet	-5 209	-426	52 374	122	8	46 869
Bokført verdi i selskapsregnskapet	39 547	432	559 174	5 981	3 051	608 185
Bokført merverdi ved periodens slutt	0	0	0	0	0	0
Fond for vurderingsforskjeller	-52 539	-2 568	556 834	-1 252	-15	500 459
KONSERNREGNSKAPET						
Resultatandel i konsernregnskapet	0	-426	52 374	122	8	52 078
Bokført verdi i konsernregnskapet	0	432	559 174	5 981	3 051	568 637

NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2014	2013	2012
Rente-/finansinntekter	7 299	9 029	7 713
Aksjeutbytte ekskl. SKL	0	0	3 015
Netto gevinst/tap salg av aksjer	9 894	14	44 473
Nedskrivning aksjer	0	0	-21 379
Renter eierkommuner	-18 813	-20 666	-27 031
Andre finanskostnader	-3 620	-3 341	-975
Sum netto finansposter	-5 241	-14 964	5 816
KONSERN			
Rente-/finansinntekter	3 393	6 036	7 827
Aksjeutbytte ekskl. SKL	0	0	0
Netto gevinst/tap salg av aksjer	9 894	14	14
Nedskrivning aksjer	0	0	0
Renter eierkommuner	-18 813	-20 666	-20 666
Andre finanskostnader	-3 620	-3 341	18 757
Sum netto finansposter	-9 146	-17 957	5 931

NOTE 9 - AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M. M.

SELSKAP/ANLEGGSMIDLER	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	167 484	167 484
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	57 008	16 749
Sum fordringer, aksjer og andeler	224 492	184 233

KONSERN/ANLEGGSMIDLER	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	15 000	15 000
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	57 008	16 749
Sum fordringer, aksjer og andeler	72 008	31 749

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Årets resultateffekt
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	0,2 %	1	1	0
MET-Senter AS	12,9 %	523	523	0
Vekstfondet AS	18,8 %	2 591	433	0
Validør AS	14,8 %	738	738	0
FKH AS	10,0 %	1 000	0	0
Vestavind Offshore AS	15,0 %	31 500	0	0
Vestavind Kraft AS	5,0 %	5 600	0	0
Sum aksjer i andre selskaper		41 953	1 695	0
Grunnkapital Gass-senteret		55	55	0
Kapital HK pensjonskasse		15 000	15 000	0
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer		57 008	16 749	0

NOTE 10 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2014	2013	2012
Bankinnskudd, kontanter og lignende	67 990	218 474	51 029
Totalt	67 990	218 474	51 029

Ubenyttede trekkrettigheter	2014	2013	2012
Kassekreditt	126 397	251 297	290 047
Totalt	126 397	251 297	290 047

KONSERN	2014	2013	2012
Bankinnskudd, kontanter og lignende	74 550	219 190	51 863
Totalt	74 550	219 190	51 863

Ubenyttede trekkrettigheter	2014	2013	2012
Kassekreditt	126 397	251 297	290 047
Totalt	126 397	251 297	290 047

Av bankinnskudd på kr. 67,990 millioner for selskapet og kr. 74,549 millioner for konsernet utgjør bundne midler henholdsvis kr. 16,963 millioner og kr. 17,154 millioner for selskap og konsern, spesifisert som følger:

Pantsatt konto i DNB for handel i regulerkraftmarkedet. Det er Statnett SF 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 31.12.14 kr 7,920 millioner.

Haugaland Kraft AS har pantsatte konti hos NASDAQ OMX Stocholm AB for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor NASDAQ OMX Commodities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd var pr 31.12.14 kr 1 million.

Innstående på skattetrekkkonto pr 31.12.14 er kr 9,042 millioner for selskapet og kr. 9,233 millioner for konsernet.

NOTE 11 - FORDRINGER

SELSKAP	2014	2013	2012
Kundefordringer	77 081	96 997	95 601
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	108 895	94 809	107 615
Andre fordringer	5 116	2 846	726
Sum	191 092	194 652	203 942

KONSERN	2014	2013	2012
Kundefordringer	76 040	95 991	94 768
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	108 029	94 815	108 955
Andre fordringer	5 116	2 846	726
Sum	189 185	193 652	204 449

NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12.14	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	40 000	5 000	200 000 000
Sum	40 000	5 000	200 000 000

EIERSTRUKTUR

Selskapets aksjonærer pr. 31.12.14	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	17 936	44,84 %	44,84 %
Haugesund kommune	12 788	31,97 %	31,97 %
Tysvær kommune	3 920	9,80 %	9,80 %
Vindafjord kommune	2 740	6,85 %	6,85 %
Sveio kommune	2 020	5,05 %	5,05 %
Bokn kommune	432	1,08 %	1,08 %
Utsira kommune	164	0,41 %	0,41 %
Totalt antall aksjer	40 000	100,00 %	100,00 %

NOTE 13 - EGENKAPITAL

AKSJEKAPITAL OVERKURSFOND VURDERINGSFORSKJELLER ANNEN EGENKAPITAL SUM EGENKAPITAL

SELSKAPET

Egenkapital pr. 01.01.2014	200 000	14 975	536 544	875 757	1 627 276
Føringer direkte mot egenkapital				-23 263	-23 263
Foreslått utbytte				-83 782	-83 782
Endring fornd for vurderingsforskjeller			-36 084	36 084	0
Årets resultat				150 948	150 948
Egenkapital 31.desember 2014	200 000	14 975	500 460	955 744	1 671 178

KONSERNET

Egenkapital pr. 01.01.2014	200 000	14 975	0	1 412 301	1 627 276
Føringer direkte mot egenkapital				-23 263	-23 263
Foreslått utbytte				-83 782	-83 782
Årets resultat				150 948	150 948
Egenkapital 31.desember 2014	200 000	14 975	0	1 456 203	1 671 178

NOTE 14 - PENSJONER

Selskapet opprettet egen pensjonskasse 15.02.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonkasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr. 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for hver av dem.

Selskapets pensjonsordning er en ytelsesbasert kollektiv offentlig ordning, med vilkår i tråd med Hovedtariffavtale for energiverk. Fratredelsesalderen i selskapet er antatt å være 67 år for alle ansatte. Ved utgangen av 2014 var det 240 aktive medlemmer og 159 pensjonister i pensjonsordningen. I tillegg har selskapet en usikret ordning – AFP og førtidspensjon. AFP fra 62-65 år og førtid fra 65-67 år.

Alle aktive under 62 år er beregnet i AFP regnskapet. All fratredelse før 67 år er beregnet som usikret AFP og er vektet med en uttakstilbøyelighet på 50 %.

Diskonteringsrente	4,20 %
Forventet avkastning	4,00 %
Fremtidig lønnsøkning	3,50 %
Regulering av grunnbeløp	2,50 %
Regulering av løpende pensjon	3,25 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	22 142	4 525
Rentekostnad	1 393	2 360
Administrasjonskostnader	-239	0
Planendring	-37 175	0
Resultatført actuarielt tap	8 688	-6
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	0	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD (INKL. AGA)	-5 191	6 879

PENSJONSFORPLIKTELSE PR. 31. DESEMBER 2013 I SELSKAPSREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-482 268	-56 537
Beregnet verdi av pensjonsmidler	470 000	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	170 800	-14 974
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	158 532	-71 512

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	22 142	4 525
Rentekostnad	1 393	2 360
Administrasjonskostnader	-239	0
Planendring	-37 175	0
Resultatført actuarielt tap	8 688	-6
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	0	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD inkl. arb.g.avg	-5 191	6 879

PENSJONSFORPLIKTELSE PR. 31. DESEMBER 2013 I KONSERNREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-482 268	-58 143
Beregnet verdi av pensjonsmidler	470 000	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	170 800	-14 974
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	158 532	-73 118

NOTE 15 ANSVARLIG LÅN

SELSKAP/KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :	2014	2013	2012
Ansvarlig lån	540 612	540 612	540 612
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	540 612	540 612	540 612

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene.

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 12 måneders NIBOR + 1,5%, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling.

Lånene er avdragsfrie i 10 år, dvs. ut 2021. Deretter nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, første gang i 2022.

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD: ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:						
Årets resultat før skatt	153 283	249 579	201 010	199 084	247 906	152 749
Permanente forskjeller	1 131	1 896	1 747	1 750	1 896	1 131
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-34 147	-70 593	-46 868	-52 077	-74 803	-21 925
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	-26 034	-15	-9 894	-9 894	-15	-26 034
Avgitt konsernbidrag	-6 448	-9 708	-8 715	0	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	34 632	-61 634	-51 773	-53 359	-65 459	16 495
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	122 416	109 525	85 507	85 504	109 525	122 414
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 28 %	34 276	30 667	23 087	23 086	30 667	34 276
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	22,4 %	12,3 %	11,5 %	11,6 %	12,4 %	22,4 %

	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Skattekostnad på alminnelig inntekt:						
Betalbar skatt ordinær inntekt	29 464	25 786	18 349	18 348	25 786	29 464
Naturressursskatt	4 812	4 881	4 738	4 738	4 881	4 812
Skatteeffekt av konsernbidrag	1 805	2 718	2 353	0	0	0
Endring utsatt skatte/skattefordel	-9 697	17 009	13 979	14 408	18 444	-10 231
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	122	-1 072	1 427	1 427	-1 461	1 927
Skattekostnad alminnelig inntekt	26 506	49 322	40 846	38 921	47 650	25 972

Beregnet naturressursskatt for 2014 er kr. 4,738 millioner. Skatten avregnes mot betalbar skatt alminnelig inntekt.

	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:						
Anleggsmidler	-28 982	-10 192	-4 040	10 833	3 862	-16 999
Omløpsmidler	-5 830	-6 117	-5 493	-5 493	-6 118	-5 830
Gevinst- og tapskonto	1 713	2 167	1 733	2 413	3 017	2 801
Uopptjent inntekt	-74 806	-45 446	-44 981	-44 981	-45 446	-74 806
Pensjoner	28 019	41 776	87 020	85 413	39 234	25 611
Avsetninger og periodiseringer	-5 809	-6 250	-6 527	-6 527	-6 250	-7 935
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	-85 695	-24 062	27 712	41 658	-11 701	-77 158
Netto utsatt skatt (skattefordel) - 28 % (27 %)	-23 995	-6 497	7 482	11 248	-3 160	-21 604
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	489	0	0	0	0	489
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen - 28 % (27 %)	-23 506	-6 497	7 482	11 248	-3 160	-21 115

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD: GRUNNRENTESKATT

GRUNNRENTESKATT

	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:						
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	105 840	107 616	84 222	84 222	107 616	105 840
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-35 035	-41 186	-43 804	-43 804	-41 186	-35 035
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-10 317	-10 415	-9 981	-9 981	-10 415	-10 317
Årets friinntekt	-3 579	-3 592	-3 026	-3 026	-3 592	-3 579
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-5 551	-9 272	-1 190	-1 190	-9 272	-5 551
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	51 358	43 151	26 219	26 221	43 151	51 358
Beregnet betalbar grunnrenteskatt 30 %	15 407	12 945	8 110	8 128	12 945	15 407
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	30,0 %	30,0 %	31,0 %	31,0 %	30,0 %	30,0 %

Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Betalbar grunnrenteskatt	15 407	12 945	8 110	8 110	12 945	15 407
Endring i utsatt grunnrenteskatt	2 134	2 542	1 106	1 106	2 542	2 134
Endring i utsatt grunnrenteskatt ført mot egenkapitalen	0	0	0	0	0	0
Grunnrenteskatteskostnad	17 542	15 487	9 216	9 217	15 488	17 541

Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Anleggsmidler	-43 078	-41 040	-38 230	-38 230	-41 040	-43 078
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-28 475	-20 005	-19 246	-19 246	-20 005	-28 475
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	-71 553	-61 045	-57 476	-57 476	-61 045	-71 553
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen - 30 % (31 %)	-21 466	-18 924	-17 818	-17 818	-18 924	-23 600

OPPSUMMERING / TOTALT

	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:						
Betalbar alminnelig skatt	29 464	25 786	18 349	18 348	25 786	29 464
Betalbar naturressursskatt	4 812	4 881	4 738	4 738	4 881	4 812
Betalbar grunnrenteskatt	15 407	12 945	8 110	8 110	12 945	15 407
Sum betalbar skatt i balansen	49 684	43 613	31 196	31 196	43 613	49 684

Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Skattekostnad alminnelig inntekt	21 694	44 441	36 108	34 183	42 769	21 160
Skattekostnad naturressursskatt	4 812	4 881	4 738	4 738	4 881	4 812
Skattekostnad grunnrenteskatt	17 542	15 487	9 216	9 217	15 488	17 541
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	44 048	64 810	50 062	48 137	63 139	43 512
Effektiv skattesats av resultat før skatt	28,7 %	26,0 %	24,9 %	24,2 %	25,5 %	28,5 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	37,0 %	36,2 %	32,5 %	32,7 %	36,5 %	33,3 %

Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:	2012	2013	2014	2014	2013	2012
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	-23 506	-6 497	7 482	11 248	-3 160	-21 115
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-21 466	-18 924	-17 818	-17 818	-18 924	-21 466
Sum utsatt skatt (fordel) i balansen	-44 972	-25 421	-10 336	-6 570	-22 083	-42 582

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Haugaland Kraft AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 150 947 507, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 150 947 507.

Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, og resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Haugaland Kraft AS' finansielle stilling per 31. desember 2014 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Haugesund, 16.04.2015
Deloitte AS



Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor



www.hkraft.no | facebook.com/HaugalandKraft