



HELGELAND  
**KRAFT**  
Strøm fra verdens vakreste kyst



**2015**

ÅRSRAPPORT

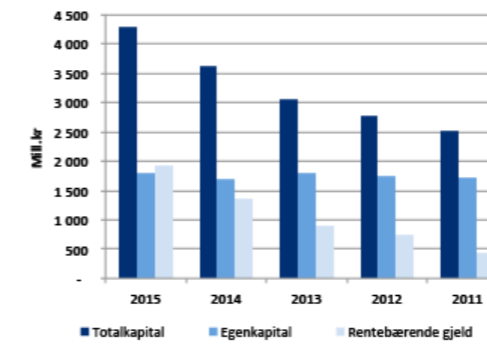


Montør Svein Erling Svendsen  
inspisierer trafopunkter i Straumen.

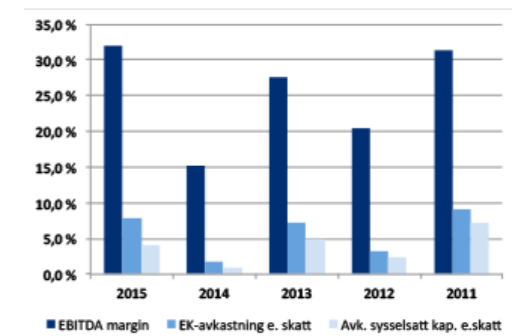
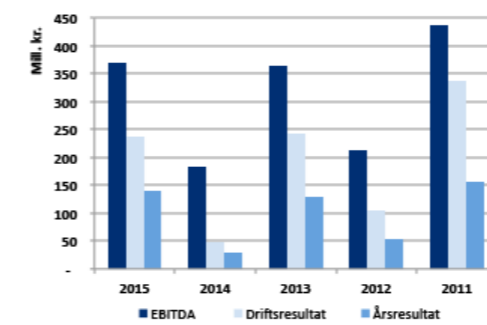
INNHOLD	HOVEDTALL	3
	DIREKTØRENS ORD	6
	ORGANISASJONSSTRUKTUR	8
	STRATEGISK PLATTFORM	9
	VIRKSOMHETSBEKRIVELSE	10
	STYRETS BERETNING	13
	ÅRSREGNSKAP	21
NOTER	26	
REVISJONSBERETNING	42	

## HOVEDTALL RESULTAT- OG BALANSEUTVIKLING

### Balanseutvikling



### Resultatutvikling



Resultatregnskap (mill. kroner)	Def.	2015	2014	2013	2012	2011
Driftsinntekter		1 156	1 212	1 315	1 044	1 389
EBITDA		370	183	363	214	437
Driftsresultat	1	238	47	244	104	336
Resultat før skatt		225	59	234	102	322
Årsresultat		140	29	128	55	157
<b>BALANSE</b>						
Totalkapital		4 281	3 628	3 062	2 777	2 505
Egenkapital		1 807	1 699	1 801	1 737	1 709
Rentebærende gjeld		1 933	1 370	893	745	425
Sysselsatt kapital	2	3 739	3 069	2 694	2 482	2 134
Frie likviditetsreserver	3	142	141	179	161	208
Bankinnskudd eksklusive bundne midler		476	358	290	246	99
Netto rentebærende gjeld	4	1 315	871	424	338	118
Forfall rentebærende gjeld neste 12 mnd		23	23	23	23	23
<b>KONTANTSTRØM</b>						
Nto.kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		262	216	259	132	511
Betalt utbytte		39	64	28	78	186
Investeringer		536	575	320	217	230

<b>Finansieringsstørrelser</b>	<i>Def</i>		<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
FFO (funds from operations)	5	mill.kr.	355	192	294	172	292
FFO/Netto rentebærende gjeld			27,0 %	22,1 %	69,3 %	50,7 %	247,4 %
Nto. rentebærende gjeld/EBITDA			3,6	4,8	1,2	1,6	0,3
FFO rentedekningsgrad	6		6,5	4,6	9,2	10,5	18,4
Egenkapitalandel	7		42,2 %	46,8 %	59,0 %	62,6 %	68,2 %
<b>NØKKELTALL</b>							
EBITDA margin	8		32,0 %	15,1 %	27,6 %	20,5 %	31,4 %
Avkastning sysselsatt kapital e. skatt	9		4,1 %	1,0 %	4,9 %	2,4 %	7,3 %
EK-avkastning e. skatt	10		7,7 %	1,7 %	7,2 %	3,2 %	9,1 %
Totalkapitalavkastning	11		7,2 %	3,3 %	9,3 %	4,8 %	14,2 %
<b>VANNKRAFT</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	123	86	166	103	291
EBITDA		mill.kr.	162	123	202	140	326
Faktisk produksjon	12	GWh	1 367	918	1 094	1 025	1 197
Middelproduksjon 10 siste år	12	GWh	1 039	1 032	1 037	1 014	1 011
Magasinbeholdning pr 31.12		GWh	315	289	314	251	305
Magasinkapasitet		GWh	404	404	404	404	393
Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge		øre/kWh	18	26	30	23	37
<b>NETT</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	86	-56	66	-15	30
EBITDA		mill.kr.	173	38	146	54	95
Antall nettkunder		Antall	44 764	44 464	41 958	43 646	42 481
Lvert energi distribusjonsnett		GWh	1 176	1 149	1 160	1 188	1 102
Lvert energi regionalnett		GWh	4 697	4 783	4 553	4 737	4 622
Nettkapital (NVE) pr 31.12	13	mill.kr.	1 404	1 169	1 037	977	934
KILE kostnad	14	mill.kr.	43	23	27	16	22
Leveringssikkerhet distribusjonsnett			99,96 %	99,96 %	99,92 %	99,96 %	99,95 %
Leveringssikkerhet alle kunder inkl. reg.nett.			99,99 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %
Effektivitet ihht NVE's reguleringsmodell			82,2 %	79,8 %	99,9 %	97,5 %	96,3 %
<b>STRØMSALG</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	28	13	9	16	13
EBITDA		mill.kr.	29	15	10	17	14
EBITDA margin			7 %	3 %	2 %	4 %	3 %
Strømsalg		GWh	1 324	1 317	1 332	1 179	1 093

<b>Medarbeidere, helse, sikkerhet</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Antall faste og midlertidige ansatte pr 31.12	291	296	288	289	278
Antall faste og midlertidige årsverk pr 31.12	280	288	275	273	266
Andel kvinner	19,9 %	19,5 %	20,8 %	17,3 %	19,1 %
Gjennomsnittlig regulativ lønn kvinner kr	480 290	454 529	425 696	424 477	413 446
Gjennomsnittlig regulativ lønn menn kr	551 111	534 276	521 451	497 636	488 618
Sykefravær totalt	3,4 %	2,6 %	3,4 %	3,6 %	3,5 %
Skader (H1) med fravær pr. mill. arbeidstimer	5,3	3,6	1,9	1,9	0
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arb.timer	5,3	13,3	3,8	5,7	13,8

## DEFINISJONER

1. EBITDA = Driftsresultat før av- og nedskrivninger
2. Sysselsatt kapital = Egenkapital + rentebærende gjeld (eks. pensjonsforpliktelser)
3. Frie likviditetsreserver = Plasseringsportefølje og overskuddslikviditet (korte rentepapirer) samt ubenyttede trekkrettigheter
4. Netto rentebærende gjeld = Rentebærende gjeld minus bankinnskudd og frie likviditetsreserver
5. FFO = EBITDA + utbytte fra TS og FKV + finansinntekter - betalbar skatt
6. FFO rentedekningsgrad = FFO/Rentekostnader
7. Egenkapitalandel = Egenkapital/Totalkapital
8. EBITDA margin = EBITDA/driftsinntekter
9. Avkastning sysselsatt kapital etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
10. Egenkapitalavkastning etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig egenkapital
11. Totalkapitalavkastning = (Driftsresultat + finansinntekter)/gjennomsnittlig sum eiendeler
12. Alle produksjonstall er før pumping og tap
13. Nettkapital (NVE) er avkastningsgrunnlaget for beregning av inntektsrammen fastsatt av NVE.
14. KILE = kostnad for ikke levert energi til reduksjon av inntektsrammen

# DIREKTØRENS ORD

## Fokus på kontinuerlig forbedring av kjernevirksomheten

Helgeland Krafts visjon – en aktiv verdiskaper – danner grunnlaget for vår målsetting om at vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling her på Helgeland. Vår verdiskaping skjer gjennom lønnsom drift og utvikling av kjernevirksomhet innen fornybar vannkraftproduksjon, distribusjon og salg av kraft. I 2015 har vi videreført et høyt investeringsnivå i kraftnett og nye vannkraftverk, og rendyrkingen av kjernevirksomheten har fortsatt ved at vår eierpost i fiberselskapet KystTele ble solgt med god gevinst.

Nettvirksomheten har i 2015 gjennomført omfattende fornying av nettet over hele Helgeland. Vannkraftvirksomheten satte i drift Norges vakreste kraftanlegg - Øvre Forsland kraftverk, og ytterligere 5 nye kraftverk er under utbygging i Tosbotn i Brønnøy Kommune. I tillegg er det satt i gang kraftutbygging i Rødøy kommune i samarbeid med Salten Kraftsamband.

God basisdrift kombinert med kostnadsreducerende tiltak og rekordhøy produksjon har til tross for høye KILE kostnader bidratt til et tilfredsstillende resultat fra både nett- og vannkraftvirksomheten. Strømsalgvirksomheten har igjen levert et meget solid resultat

Vår langsiktige og sterke oppmerksomhet på betydningen av godt forebyggende helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid har gitt resultater i form av høy tilstedeværelse og tilfredsstillende HMS-resultater i 2015.

I årene som kommer forventes det lave kraftpriser og dermed redusert inntjening for vår etablerte vannkraftproduksjon. Inntektsrammen for Nett er fortsatt lite forutsigbar og vi forventer utfordringer fremover som følge av gjennomførte investeringer med påfølgende effektivitetskonsekvenser. Framtidig investeringsnivå innen nett og vannkraft vil med de utsikter vi har i dag bli redusert. Disse utfordringene bidrar til at vi fremover vil legge enda sterkere innsats i arbeidet med kontinuerlig forbedring av kjernevirksomheten.

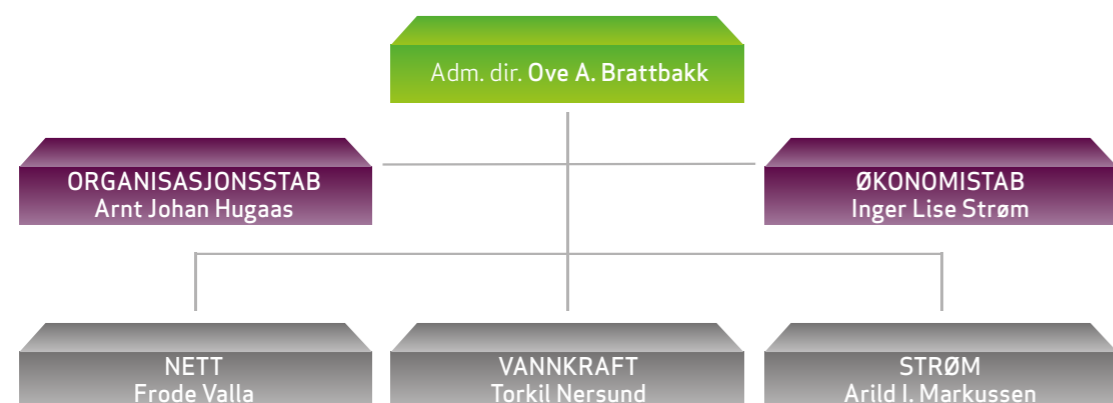
Som et ledd i å tilpasse Helgeland Kraft enda bedre til kommende utfordringer er det vedtatt å anbefale for eierkommunene at selskapet omdannes til konsern slik at virksomhetsområdene vannkraft, nett og strømsalg fordeles på tre heleide datterselskaper fra 1.1.2017. Konsernetableringen er både ønsket og nødvendig, både som konsekvens av endringer i lovgivning og som følge av behov for ytterligere rendyrking av våre kjernevirksomhetsområder. Som selskap går vi derfor spennende tider i møte. Med høyt kompetente, motiverte og innsatsvillige medarbeidere skal vi møte utfordringene på en konstruktiv måte slik at vi fortsatt kan være en aktiv verdiskaper på Helgeland i lang tid fremover.



Ove A. Brattbakk  
Administrerende direktør



# ORGANISASJONSSTRUKTUR I HELGELAND KRAFT



8



Fv: Arnt J. Hugaas, Ove Brattbakk, Frode Valla, Inger Lise Strøm, Arild I. Markussen og Torkil Nersund.

# STRATEGISK PLATTFORM

## VISJON

Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper

## FORRETNINGSIDÈ

Helgeland Kraft skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom lønnsom drift og utvikling av:

- Kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft
- Annen aktivitet med sterk naturlig tilknytning

## VERDIGRUNNLAG og SAMFUNNSANSVAR

Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd i utøvelsen av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere og samarbeidspartnere beskrives av:

- Tilgjengelig – “Vi er der du er”
- Pålitelig – “Vi er til å stole på”
- Engasjert – “Vi ser muligheter”
- Kompetent – “Vi vet hva vi gjør”

Vi utøver vårt samfunnsansvar ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling..

## OVERORDNET FORRETNINGSSTRATEGI

For å legge grunnlaget for vår visjon og forretningsidè vil vi øke verdiskapingen ved å:

- Være en selvstendig aktør som også deltar i samarbeid/allianser for å skape synergier.
- Kontinuerlig effektivisering og forbedring av interne prosesser i kjernevirksomheten.
- Videreutvikle produksjonskapasitet og nettinfrastruktur.
- Utvikle strømsalg både ved å ha en dominant markedsandel på Helgeland og ved økt omsetning utenfor Helgeland.
- Etablere konsern 1.1.17 med mål om å ivareta de kostnadsfordeler som en integrert løsning gir.

**TILGJENGELIG  
PÅLITELIG  
ENGASJERT  
KOMPETENT**

9

# VIRKSOMHETS- BESKRIVELSE

10



Reparasjon av isolatorbrudd og travers i området ved Luktvatn, med mektige Luktinden i bakgrunnen.

## Nett

Nettvirksomheten har ansvar for transport av kraft i et nett med en utstrekning på ca. 7800 km, som dekker et område på 16.000 km<sup>2</sup> fra Nord-Trøndelag i sør til Saltfjellet i nord.

Driftsresultatet for 2015 ble på 86 mill. kr, hvorav 50 millioner kroner skyldes prinsippendring for pensjoner. Basisdriften er på nivå med tidligere år og unormalt høy KILE belastning er kompensert med ekstraordinære kostnadsutt. Den høye KILE belastningen skyldes at året startet med kortslutning i Mosjøen trafo, som førte til at Aluminiumverket og Mosjøen by ble uten strøm. Samlet leveringssikkerhet var likevel god også i 2015 og på samme nivå som tidligere år.

Gjennom året har vi jobbet med forsterkninger og fornyinger av forsyningen over hele Helgeland. Nye sekundærstasjoner i Tosbotn og Trongundet ble driftsatt. Av større jobber videreførte vi renoveringen av 132 kV Alsten - Grytåga og arbeidet med å erstatte fjordspennet over Vefsn-fjorden med sjøkabel ble fullført. Småkraftpotensialet på Helgeland krever fortsatt mye jobbing og om alle planer blir realisert vil det bety betydelige nettutbygginger i årene som kommer.

Vi drifter nå vårt regionalnett fullt integrert med det nettet vi overtok fra Statnett i 2008 og vi er fortsatt avhengig av tett og godt samarbeid både med Statnett og Statkraft for god drift og vedlikehold. For å ivareta kundeinteressene fungerer brukerrådet med representanter fra industri, produsenter og alminnelig brukerråd. Samarbeidet med Mo Industripark innen fjernvarme og Sameiet Gullsmedvik er fortsatt godt. Antall småkraftverk er stadig økende og dette gir oss stadig større utfordringer med å tilpasse nettet til den nye produksjonen og håndtere en voksende kundegruppe.

Organisasjonsmessig er nå Kundesenteret og lager Mosjøen i Nettvirksomheten. Dette er gjort for å forberede overgang til konsernmodell. Vi har en egen prosjektavdeling, og vi reindyrker nå prosjektledelse som fag. Fokuset på bestillende og utførende enheter og mindre på geografi fortsetter og vi setter mer arbeid inn på å utvikle dette konseptet. Med dette ønsker vi å utvikle oss enda ett steg videre i fleksibiliteten i arbeidsstyrken og gjøre oss enda bedre rustet til å møte effektiviserings- og organisasjonskravene fra myndighetene. Vi satser på ett sterkt samarbeid med andre selskaper ved gjennomføring av AMS-prosjektet og gikk i 2014 inn i SORIA-samarbeidet med 29 andre selskaper for felles innføring og drift. Vårt fjernstyringssystem ble totalt fornyet og satt i drift sommeren 2015.



11

Åpningen av Norges vakreste vannkraftanlegg, Øvre Forsland kraftverk, var en av de store begivenhetene i 2015.

## Vannkraft

Vår vannkraftvirksomhet produserer, drifter og utvikler bærekraftig energi fra 12 kraftverk på Helgeland.

I 2015 leverte vannkraftvirksomheten et driftsresultat på 123 mill. kr, hvorav 11 mill. kr skyldes prinsippendring for pensjoner. Til tross for lave kraftpriser er resultatet tilfredsstillende som følge av høyt tilsig og følgelig høyt produksjonsvolum i kombinasjon med lavere driftskostnader enn forutsatt. Vi har også hatt et år uten de store investeringene på eksisterende anlegg og en del aktiviteter er utsatt til kommende år.

Når det gjelder ny produksjon har 2015 vært et spennende år. Helgeland Krafts styre besluttet i slutten av april at Helgeland Kraft skulle iverksette utbygging av Smibelg og Storåvatn Kraftverk. Dette gjøres sammen med Salten kraftsamband (SKS). Kraftverkene vil ha en samlet produksjon på om lag 200 GWh/år. Kraftverkene bygges ut i eget selskap (Smisto Kraft AS). Innleid personell fra SKS leder prosjektet under utbyggingsfasen. Etter planen skal kraftverkene være i drift fra høsten 2019.

I tillegg til dette er vi godt i gang med utbygging av i alt fem kraftverk i og rundt Tosbotn, Brønnøy kommune. Etter planen skal det første kraftverket være i drift primo 2016 og etter dette vil verkene bli satt fortløpende i drift frem til utgangen av 2017. Når alle verkene er i normal drift vil de produsere om lag 130 GWh/år.

Blant mange høydepunkter i 2015 er åpningen av Øvre Forsland kraftverk i august 2015 det største. Anlegget skal være et visningsanlegg for Helgeland Kraft. Prosjektet har vært brukt til å skape oppmerksomhet rundt vannkraften som vi mener har mye å bidra med på veien mot et utslippsfritt samfunn.

Vannkraften er en unik ressurs som det ikke har blitt satset tilstrekkelig på fra myndighetenes side. De nærmeste årene vil det være avgjørende at både ny og gammel vannkraft får konkurransedyktige rammebetingelser. Da kan det potensial som finnes utnyttes på en god måte, til det beste for samfunnet. Det er åpenbart at vannkraften vil spille en avgjørende rolle i forhold til et fremtidig kraftsystem med større innslag av uregulert kraft.

Vannkraften vi de nærmeste årene preges av redusert lønnsomhet. Dette skyldes en kombinasjon av lave kraftpriser og de senere års skatteskjerpelser. Vi vil derfor i årene som kommer jobbe for å øke effektiviteten. Vannkraftvirksomheten jobber kontinuerlig med å optimalisere vår drift slik at kostnader per produserte kWh kan reduseres.

I årene som kommer vil Helgeland Kraft Vannkraft fortsette å jobbe for at vannkraften skal ha tilfredsstillende vilkår, slik at vi også i fremtiden kan være en viktig bidragsyter til verdiskapingen på Helgeland.

## Strømsalg

Helgeland Kraft Strøm selger strøm til privat- og bedriftskunder, med hovedvekt på kunder på Helgeland. Salget til kunder i andre nettområder utenfor Helgeland er økende. I tillegg har vi sluttbrukersalg i Sverige gjennom et deleid selskap (Storuman Energi AB).

Våre porteføljeforvaltere håndterer kraftporteføljene for to resultatområder for Helgeland Kraft: vannkraft og strømsalg i tillegg til trading.

Strømsalg leverte i 2015 et driftsresultat på 28 mill. kr, hvorav 4 mill. kr skyldes prinsippendring pensjoner. Resultatet fra basisdriften ble betydelig bedre enn fjoråret, og det gode resultatet skyldes stabilt volum, bedre marginer og god styring av kraftkjøp.

Helgeland Kraft sin markedsandel både for bedrift og husholdningskunder er på om lag 80 % i vårt område.

Totalt har vi 50.000 kunder, samt at vi i tillegg har et kundegrnlag i Sverige på ca. 50.000 kunder gjennom vår deltakelse i strømselskapet Storuman Energi AB.

Vår profilannonsering og samarbeidsavtaler med lokale lag og foreninger innen idrett og kultur er viktige elementer i profileringen av Helgeland Kraft sine grunnverdier. Vi har også ei meget aktiv Facebook side med i overkant av 10 000 følgere. Vår målsetting er å møte kundene der hvor de er, og adressere de spørsmål og utfordringer som følger med. Vi skal ha en åpen og ærlig dialog rundt de tema kundene våre er opptatt av.

Helgeland Kraft har en tydelig profil og vi har tatt posisjonen: Strøm fra verdens vakreste kyst. Vår profil bygger på en felles plattform med verdier, hvilken posisjon selskapet skal ha og hvordan vi kommuniserer mot våre målgrupper.



Støtten fra sponsorer som Helgeland Kraft gjør at vi kan reise på noen av turneringene som arrangeres i kresten.  
Håvard Soløy,  
ildsjel i Nesna IL  
Badminton på Nesna

## STYRET I HELGELAND KRAFT



F.v: Alf Tore Albrigtsen (ansattrepr.), Mari Brox Mikalsen, Rune Trettbakk, André Møller, Inger M. Robertsen (nestleder), Tom Eilertsen (styreleder), Grete Skar (ansattrepr.), Gunnar Moe, John Arne Nilsen (ansattrepr.) og Anne Karin Edvardsen.

## STYRETS BERETNING

Helgeland Kraft sin visjon er «En aktiv verdiskaper». Vår forretningside er å skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom lønnsom drift og utvikling av fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft, samt annen aktivitet med sterk naturlig tilknytning.

Vår virksomhet er lokalisert til Helgeland med hovedkontor i Mosjøen i Vefsn kommune, og vi har avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund.

Våre styringsprinsipper tar utgangspunkt i prinsippene i Norsk anbefaling for Eierstyring og selskapsledelse så langt disse passer.

(Sammenlignbare tall 2014 i parentes)

## MARKEDSSITUASJONEN I 2015

Kraftpriser er sterkt koblet mot globale brenselpriser, pris på CO2 kvoter og hydrologisk balanse i Norge og Sverige. Konjunkturer, herunder spesielt for kraftintensiv industri i Norden, og temperaturfølsomt forbruk påvirker også kraftprisene. Med god hydrologisk balanse i Norge/Sverige gjennom året, og lite drahjelp fra øvrige prisparametere, ble kraftprisene redusert i 2015.

Det norske elforbruket i 2015 ble 130 TWh, en økning på 3 TWh fra fjoråret. Forbruket innen alminnelig forsyning gikk opp med 3,4 % og kraftintensiv industri økte med 1,1 %. Samlet kraftproduksjon i Norge ble 145 TWh, 3 TWh høyere enn fjoråret, og er basert på et tilsig på 153 TWh (normalt 124 TWh). Netto eksport økte med 1 TWh og ble 16 TWh i 2015. Ved starten av året var fyllingsgraden i norske magasiner 69 % (median 70 %) og ved slutten av året var den 82 %.

Med et økende kraftoverskudd er risikoen for eks-trempriser og store områdeprisforskjeller redusert for strømsalgvirksomheten. Inndelingen av Sverige i 4 prisområder har også gitt større forutsigbarhet og mindre områdeprisrisiko. Dette fører imidlertid til at vi blir koblet tettere sammen med et økende overskuddsområde i Nord-Sverige, med risiko for noe lavere områdepris framover. Dette kan slå negativt ut for Vannkraftvirksomheten, men analyser tyder på at forskjellen vil bli marginal.

## ØKONOMISKE RESULTATER

(Tall i hele millioner – sammenlignbare tall 2014 i parentes)

### Driftsinntekter

De totale driftsinntektene i 2015 ble 1 156 (1 212) mill. kr. Reduserte driftsinntekter forklares i all hovedsak av reduserte energisalgssinntekter som følge av betyde-

lig reduserte kraftpriser. Energisalgssinntektene for 2015 ble 662 (718) mill.kr. En rekordhøy kraftproduksjon kompenserer likevel en del for de reduserte kraftprisene. Overføringsinntektene fra nettvirksomheten ble 463 (461) mill. kr, og er på noenlunde samme nivå som fjoråret.

### Driftskostnader

Samlede driftskostnader ble 917 (1 165) mill. kr. Energikjøpskostnadene ble redusert med 93 mill. kr sammenlignet med 2014, og forklares i all hovedsak av lavere kraftpriser i 2015. Overføringskostnadene ble 8 mill. kr høyere i 2015 enn året før, og skyldes i hovedsak økt energiledd i 2015.

Driftskostnadene er sterkt påvirket av at prinsipp for regnskapsføring av pensjoner ble endret i 2015, derav også vesentlig effekt på personalkostnadene. Pensjoner regnskapsføres nå i henhold til IAS 19 (se note 1 og 9 i årsregnskapet), som innebærer at pensjonskostnadene for både 2015 og 2014 er presentert i tråd med nytt prinsipp.

Personalkostnadene i 2015 ble 191 (182) mill. kr før engangseffekter pensjoner. Prinsippendringen fører til en reduksjon i personalkostnadene i 2015 med 66 mill. kr, og en økning i 2014 med 124 mill. kr. I tillegg var det i 2014 også en engangseffekt knyttet til planendring for pensjoner (levealdersjustering og nye uførepensjonsregler) som ga en reduksjon i personalkostnadene med 46 mill. kr. Sum personalkostnader inklusive engangseffekter pensjoner ble 126 (261) mill. kr.

Andre driftskostnader for 2015 ble 185 (208) mill. kr. Kostnadsreduksjonen skyldes generelt reduserte kostnader både innen vannkraft- og nettvirksomheten. Ordinære avskrivninger ble også noe redusert og ble 132 (136) mill. kr.

### Driftsresultat

Helgeland Kraft oppnådde i 2015 et driftsresultat på 238 (47) mill. kr. Driftsresultatet er påvirket av prinsippendringen knyttet til pensjoner med en resultatøkning i 2015 på 66 mill. kr og en reduksjon i 2014 på 124 mill. kr.

Driftsresultat pr. virksomhetsområde ble:

Tall i 1000 kr	2015	2014
Vannkraft	122 917	85 815
Nett	85 998	-56 059
Strøm	27 562	13 114
Fiber/annet	1 882	4 535
Sum driftsresultat	238 359	47 405

Vannkraft leverte et tilfredsstillende resultat i 2015. Resultatet er bedre enn fjoråret som følge av en rekordhøy produksjon, som har kompensert for lave strømpriser. Vannkraftvirksomheten fikk i 2015 en resultat-effekt knyttet til prinsippendringen for pensjoner på 11 (-21) mill. kr.

Nettvirksomheten fikk, til tross for meget høye KILE-kostnader, et driftsresultat i 2015 (før engangseffekter pensjoner) som er bedre enn fjoråret. Reduksjon i andre driftskostnader har bidratt til dette. Driftsresultatet er påvirket av prinsippendring pensjoner med 50 (-95) mill. kr. Driftsresultatet i % av nettkapitalen (nettavkastning) ble 6,1 (-4,8) %. Den negative avkastningen i 2014 forklares av prinsippendringen for pensjoner.

Strøm leverte også i 2015 et meget godt driftsresultat, hvorav 4 (-7) mill. kr. skyldes prinsippendring pensjoner. Økte marginer og god porteføljestyring har bidratt til det gode resultatet.

### Finansposter

Finansinntektene for 2015 ble 47 (63) mill. kr. Reduksjonen forklares i all hovedsak ved at det i 2014 ble solgt anleggsaksjer med god gevinst, samt at mottatt utbytte er lavere i 2015 enn fjoråret. Finanskostnadene økte og ble 60 (52) mill. kr, og forklares av opptak av nye obligasjonslån til finansiering av investeringer.

### Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble 225 (59) mill. kr. Skattekostnadene ble 85 (30) mill. kr, hvorav 50 (-5) mill. kr i overskuddsskatt, 12 (12) mill. kr i naturressursskatt og 23 (23) mill. kr i grunnrenteskatt.

### Resultat etter skatt - egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt for 2015 ble 140 (29) mill. kr, som gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 7,7(1,7) %. Helgeland Kraft sitt finansielle mål for egenkapitalavkastning er 6 %.

### Kapitalstruktur og kontantstrøm

Helgeland Kraft sin totalbalanse utgjorde ved årets slutt 4 280 (3 628) mill. kr. Økningen skyldes i hovedsak store investeringer i nye vannkraftverk og i regional- og distribusjonsnett. Investeringene i 2015 er noe redusert fra fjoråret og ble 536 (575) mill. kr, og fordeler seg med 303 mill. kr i nettanlegg, 131 mill. kr i vannkraftanlegg, 107 mill. kr i tomter/bygg/transportmidler/samband/fiber /IT og annet utstyr, samt en reduksjon i anlegg under utførelse med -6 mill.kr.

Soliditeten er fortsatt god, selv om egenkapitalandelen i løpet av 2015 har fortsatt å falle som følge av økt låneopptak til investeringer og negativ effekt knyttet til prinsippendringer pensjoner. Bokført egenkapitalandel ble pr. 31.12.2015 på 42,2 (46,8) %.

Selskapets rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 1 933 (1 370) mill. kr. Økt låneopptak i 2015 skyldes høye investeringer. Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (ubenyttede trekkrettigheter i bank og omsettelige verdipapirer) har samtidig økt og ble 616 (497) mill. kr. pr 31.12.2015.

### Disponering av årets resultat

Ved fastsettelsen av årets utbytte er selskapets årsresultat etter GRS-prinsipper lagt til grunn. I tråd med gjeldende utbyttepolitikk foreslår styret at årsresultatet på 139,5 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	107,4 mill. kr
Ordinært utbytte	32,1 mill. kr
<b>SUM</b>	<b>139,5 mill. kr</b>

Utbytte pr. aksje blir på kr 107 (kr 130,-), og samlet utbytte utgjør 23 (136,5) % av årsresultatet. Ved fastsettelsen av utbyttetenivå har styret lagt vekt på selskapets kapitalbehov fremover.

### Fortsatt drift

Styret og administrerende direktør mener at det er riktig å legge forutsetningen om fortsatt drift til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2015.

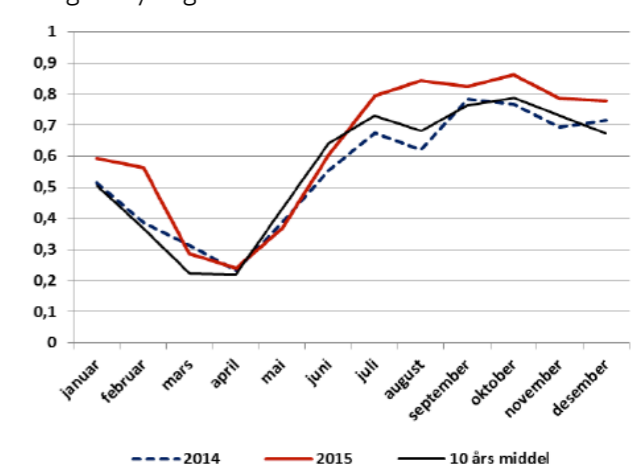
## VIRKSOMHETSOMRÅDENE I 2015

Helgeland Kraft sin virksomhet er i all hovedsak konsentrert om våre kjernevirksomhetsområder: Vannkraft, Nett og Strømsalg.

### Vannkraftvirksomheten

Et svært nedbørsrikt år har ført til en rekordhøy produksjon for Vannkraft i 2015. Kraftproduksjonen i 2015 ble på 1367 (918) GWh, som er 298 GWh høyere enn beregnet middelproduksjon. Tilsiget i 2015 ble hele 1397 (888) GWh, og Helgeland Kraft fikk tildelt elsertifikater for 45 GWh. Figuren nedenfor illustrerer fyllingsgraden i våre magasiner gjennom året sammenlignet med 10-års middelproduksjon:

### Magasinfylling



Øvre Forsland Kraftverk, med en kapasitet på 33 GWh, ble ferdigstilt våren 2015 i henhold til plan og er i full drift. Utbyggingen av 5 kraftverk i Tosbotn pågår for fullt, og Bjørnstokk kraftverk vil som det første av disse komme i drift i løpet av mars 2016 – noe forsinket i



forhold til plan. Til sammen bidrar disse vannkraft-prosjektene til 132 GWh i økt produksjonskapasitet til en investeringskostnad på anslagsvis 750 mill. kr.

### Nettvirksomheten

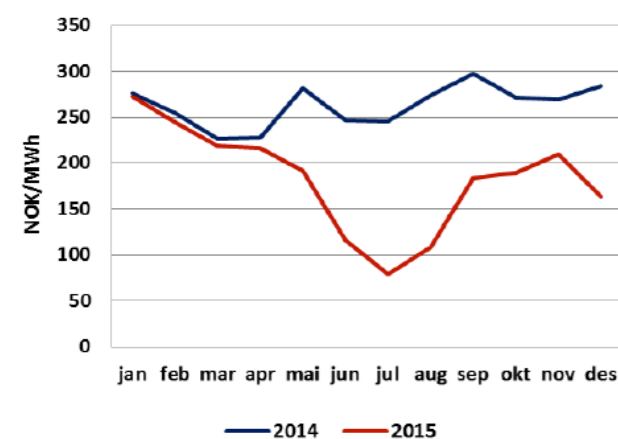
Løpende nettdrift har gått normalt nesten hele året, med unntak av uværspromatikk i årets to første måneder med ekstremt høye KILE-kostnader knyttet til overslag i Mosjøen Trafo. Leveringssikkerheten i distribusjonsnettet for 2015 ble 99,96 % og samlet leveringssikkerhet for alle kunder i hele nettet inklusive regionalnettet ble 99,98 %. Netto levert energi i distribusjonsnettet i 2015 ble 1176 (1149) GWh og i regionalnettet 4697 (4783) GWh.

Flere større investeringer er gjennomført eller pågår i regionalnettet. Ny sjøkabel over Vefsnfjorden ble satt i drift våren 2015, og nytt regionalnett i tilknytning til Tosbotnprosjektene på Sør Helgeland inklusive to større trafostasjoner ble satt i drift i desember. I kommende år forventes det en nedgang i samlet investeringsnivå.

### Strømsalgvirksomheten inklusive kraftforvaltning

Kraftprisene ble betydelig svakere enn forventet for hele 2015, og nådde et rekordlavt nivå i sommermånedene. Gjennomsnittlig områdepris for Nord-Norge i 2015 ble 18,2 (26,3) øre/kWh, med døgnpriser varierende fra 3,7 øre/kWh til 36,9 øre/kWh. Gjennomsnittlig systempris ble 18,7 (24,8) øre/kWh, med døgnpriser varierende fra 3,5 øre/kWh til 38,0 øre/kWh. Elsertifikatprisen (SKM snittpris pr. mnd.) ble 14,5 (16,3) øre/kWh. Markedspriene i vårt forsyningsområde illustreres som følger:

### Elspot områdepris Nord-Norge



Omsatt kraft til sluttbruker i 2015 samlet ble 1324 (1317) GWh. Vårt produktspekter til sluttbrukere gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil i sine kraftkjøp. Fordeling på de respektive avtaler har dreid mer over mer på elspot-baserte kjøp. Til tross for fortsatt stor konkurranse om sluttbrukerne, har vi i 2015 opprettholdt vår høye markedsandel på Helgeland samtidig som vi har et økende salgsvolum utenfor Helgeland.

### Deleierskap i annen virksomhet

Helgeland Kraft eier sammen med andre noen få selskaper med forretningsmessig aktivitet tilknyttet vår kjernevirksomhet. Som et ledd i rendyrkingen av kjernevirksomheten og kapitalfrigjøring er flere eierposter solgt. I 2015 ble vår eierpost på 33,33 % i fiberselskapet Kyst Tele solgt. Gjenværende aktivitet på fiberområdet utgjør nå en uvesentlig del av vår virksomhet.

I 2015 har vi investert i en ny 50 % eierpost i SmiSto Kraft AS, felleskontrollert sammen med SKS Produksjon. Selskapet bygger ut 2 kraftverk i Rødøy Kommune med planlagt driftsstart i 2019 og en produksjonskapasitet på 200 GWh. I tillegg har Helgeland Kraft ved utgangen av 2015 fortsatt deleierskap i Mo Fjernvarme (40 %), Storuman Development (50 %) og Helgeland Invest AS (13,3 %).

## FINANSIELL RISIKO

### Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft til strømsalgsvirksomheten og salg av kraft for vannkraftvirksomheten. For strømsalgsvirksomheten er all kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter prissikret i markedet. Vannkraftvirksomheten gjør prissikring av deler av produksjonen etter en dynamisk hedge strategi. Det er utarbeidet en Risikohåndbok for krafthandel, vedtatt av styret, som beskriver strategi og angir rammer for krafthandelen. Sikringsstrategi, bådesikringshorisont og grad, vurderes minimum årlig samt i sammenheng med ny kraftutbygging.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå. Porteføljen av obligasjonslån består av 6 lån, hvorav 4 lån har fast rente frem til forfall og to lån har flytende rente med margin mot NIBOR frem mot forfall. Videre har selskapet ansvarlig lån fra våre eierkommuner til flytende rente basert på 5-års statsobligasjonsrente pluss margin.

### Kredittrisiko

Helgeland Kraft sin kredittrisiko er i hovedsak knyttet til kundefordringer, plasseringer i markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond, samt lån til ansatte (langsiktig). Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det erfaringsmessig har vært relativt lave tap på fordringer. Brutto kundefordringer pr. 31.12.15 utgjør 55 (65) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året på 14 (15) mill. kr, og er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom. Risiko for tap på lån til ansatte vurderes som lav. Plasseringer i obligasjoner og obligasjonsfond utgjorde ved årets slutt 22 (22) mill. kr, og gjennomsnittlig kredittkvalitet på disse er BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

### Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god. Bankinnskudd eksklusive bundne midler var pr. 31.12.2015 på 474 (356) mill.

kr. Helgeland Kraft har i tillegg avtale om trekkrettighet i norsk bank på inntil 100 mill. kr, som hittil ikke har vært benyttet. Videre har selskapet likviditetsreserver i form av plasseringer i markedsbaserte omløpsaksjer, obligasjoner og obligasjonsfond.

Helgeland Kraft er i en investeringsfase og langsiktig rentebærende gjeld gjennom opptak av obligasjonslån i det norske obligasjonsmarkedet øker. I 2015 er det tatt opp nye obligasjonslån for til sammen 585 (500) mill. kr. Refinansieringsrisikoen søkes redusert gjennom diversifisering av forfallsstruktur og lang durasjon. Ved utgangen av 2015 var gjennomsnittlig løpetid på selskapets obligasjonsgjeld 5,7 (5,9) år og første forfall er i 2019. I tillegg har selskapet et ansvarlig lån fra eierne med årlig nedbetaling av avdrag på 22,5 mill. kr.

Helgeland Kraft har også inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel og clearing via Nord Pool og Nasdaq.

### Valutarisiko

All handel over Nord Pool foretas i EUR for kraftomsetning og SEK for elsertifikater. Selskapet er derfor eksponert for endringer i valutakurser på spothandel og kraftkontrakter som er inngått. For å redusere valutarisiko gjennomføres jevnlig valutaveksling for spothandelen, og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle kjøps- og salgskontrakter. Større vareinnkjøp i utenlandsk valuta valutasesikres. All valutasikring skjer i henhold til egen styrevedtatt valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikring.

## MEDARBEIDERFORHOLD

### Personal og organisasjon

Ved utgangen av 2015 hadde Helgeland Kraft 291 (296) ansatte tilsvarende 280 (288) årsverk. Det ble ansatt 4 nye medarbeidere i 2015. Selskapet er i en omorganisering-/omstrukturings fase hvor det forventes en nedgang i antall ansatte. Vi vil likevel i kommende år fortsatt ha behov for nyrekruttering spesielt relatert til stillinger med krav om kompetanse på høyskole-/universitetsnivå. Framtidig behov for fagarbeidere dekkes primært gjennom løpende lærekontrakter.

Kjønnsfordelingen totalt og innen de ulike stillingsgrupper viser en sterk mannsdominert virksomhet med kvinner i hovedsak ansatt i tradisjonelle kvinnedominerte stillingskategorier.

Selskapets ledelse består av 6 personer hvorav 1 kvinne, og selskapets styre består av 10 medlemmer hvorav 4 kvinner.

### Helse og sikkerhet

Helgeland Kraft er IA bedrift og har stor fokus på å skape en arbeidsplass der tilstedeværelse for våre ansatte prioriteres høyt. Det totale sykefraværet i 2015 ble 3,4 (2,6) %. Vi har hatt 3 skader i 2015, alle med fravær. Skader med fravær pr. mill. arbeidstimer (H1) ble 5,3 (3,6)

og antall skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer (H2) ble 5,3 (13,3).

Fokus på forebyggende HMS-arbeid som registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse og avviksmeldinger, er våre viktigste tiltak og har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeidet. Totalt 7818 forebyggende aktiviteter (hvorav 5085 i egen drift og 2733 i prosjekter) ble gjennomført i 2015.

Helgeland Kraft er sertifisert etter ISO 9001.

### Likestilling og mangfold

Selskapet er bevisst de samfunnsmessige forventningene om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, samt å hindre diskriminering på grunn av nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn. Dette ivaretas innen rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og ved beskyttelse mot mobbing.

Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at egnede funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

## SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ

Vår visjon «en aktiv verdiskaper» danner fundamentet for vår virksomhet og utøvelse av samfunnsansvaret. Samfunnsansvar og verdigrunnlag er nærmere formulert i selskapets overordnede strategiske plan og etiske retningslinjer. Derigjennom defineres den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd i utøvelsen av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere, investorer og øvrige samarbeidspartnere.

Samfunnsansvaret utøves ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret er en naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

Helgeland Kraft er en viktig verdiskaper på Helgeland, både gjennom miljøvennlig utnyttelse og forvaltning av naturressursene på Helgeland, vital nettinfrastruktur, og gjennom betydelige bidrag til ulike allmennnyttige formål som idretts- og kulturliv på Helgeland.

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet, og vårt miljøstyringssystem bidrar til kontinuerlig forbedring. Vassdragsinngrep, visuelle konsekvenser og forurensning har vært viet spesiell oppmerksomhet. Øvre Forsland Kraftverk i Leirfjord kommune, som ble satt i drift i 2015, er et eksempel på dette. Kraftverkets arkitektur, materialvalg, utforming og plassering i terrenget har blitt viet svært stor oppmerksomhet både i inn- og utland. Ved kraftutbygging i Tosbotn er det også lagt vekt på estetikk for kraft-

verkene, spesielt for Bjørnstokk, som er mest synlig fra Riksveien. Helgeland Kraft er miljøsertifisert etter ISO14001.

## EIERSKAP OG UTBYTTEPOLITIKK

Helgeland Kraft er en virksomhet der forretningsmessig drift og lønnsomhet er en forutsetning for videre utvikling innenfor alle våre forretningsområder: vannkraft, nett og strømsalg. Vi opptrer i tråd med dette samtidig som vi søker å ivareta samfunnsmessige interesser som berøres av vår virksomhets ringvirkninger. Kombinasjonen av et bevisst samfunnsansvar og et sterkt forretningsmessig fokus må også sees i sammenheng med vårt eierskap.

Offentlig eierskap fra 14 kommuner på Helgeland styrker regionens verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional kompetanse. Gjennom god lønnsomhet har våre eiere blitt tilført store verdier gjennom ordinært og ekstraordinært utbytte, samt ansvarlig lån, over mange år. Samtidig har eierne gitt selskapet mulighet til å ta den sterke posisjonen det nå har, med en av næringens sterkere finansielle ryggrader.

I årene fremover forventes det i tråd med utviklingen i næringen forøvrig en svakere inntjening, samtidig som selskapet har et stort kapitalbehov til investeringer både i nett og vannkraft. Det tas derfor sikte på å praktisere en balansert utbyttepolitikk, som ivaretar både kontantstrøm og en forsvarlig egenkapitalandel, samt opprettholdelse av en god kreditt-rating i obligasjonsmarkedet.

Selskapets utbyttepolitikk ble justert i 2014 og sier at eieruttak baseres på en utbyttegrad på inntil 50 % av overskudd etter skatt, og at utbyttegraden skal sees i sammenheng med virksomhetens kapitalbehov.

## FORSKNING OG UTVIKLING

FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer i all hovedsak gjennom felles bransjerettede program koordinert av Energi Norge. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært kr. 829.578 i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar også Helgeland Kraft i styrings- og prosjektgrupper som gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

## STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

### Nettvirksomheten

Hensiktsmessig organisering av det norske kraftnettet er på agendaen. Implementering av EUs tredje el-markedspakke herunder anbefalinger fra OEDs ekspertgruppe («Reiten-utvalget») behandles av OED og forslag til endring av energiloven foreligger nå. Det foreslås krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og annen virksomhet for alle kraftselskaper.

Erkjennelsen er i dag sterk hos myndigheter og i bran-

sjen om behovet for å rydde i en fragmentert og uoversiktlig nettstruktur. Det stilles også berettiget spørsmål til teknologisk gjennomføringsevne og finansiell løfteevne hos enkelte selskaper. Et naturlig nettmessig områdeskille bør være en viktig føring i den videre strukturdebatten.

Lovforslaget innebærer at det fortsatt skal være tillatt å organisere nett, vannkraft og strømsalg i et integrert konsern med de kostnadsfordeler dette innebærer. Helgeland Kraft er i ferd med å tilpasse seg kravene i lovforslaget og konsernetablering er i prosess med planlagt virketidspunkt fra 1.1.2017.

Inntektsrammereguleringmodellen er gradvis forbedret over tid. NVE renten er økt og investeringsinsentivene i distribusjonsnettet er bedre. Reguleringen gir fortsatt sterke insentiver til effektiv drift, men NVEs modell for effektivitetsanalyse og normkostnadsberegning ut fra de enkelte nettvirksomheters naturgitte rammebetingelser mangler fortsatt stabilitet og forutsigbarhet.

Vår nettvirksomhets effektivitetsrangering har tidligere vært på gjennomsnitt i bransjen, men vi ser nå klare effektivitetsutfordringer pga. høyt investeringsnivå spesielt i regionalnettet. Forbedrings- og effektiviserings tiltak og streng prioritering er nødvendig i tiden fremover. Målsettingen er å oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjeggjennomsnitt.

Tiltak i nettet må prioriteres ut fra sannsynlighet for og økonomisk konsekvens ved feil/avbrudd. Vår totale leveringssikkerhet er meget høy, men det er fortsatt potensial for ytterligere forbedringer i takt med økende krav fra kundene.

Nettvirksomheten har vært inne i en investeringsintensiv fase med store prosjekter.

Utbyggingen av avanserte måle- og styringsystem (AMS/Smart Strøm) som følge av regulatoriske krav er under planlegging og stiller krav om investeringsmidler i størrelsesorden 200 mill. kr. For å oppnå effektivitets- og kvalitetsgevinster samarbeider vi nå med 29 nettselskaper i Soria/Valder alliansen om realisering av prosjektet innen 1.1.19. Grupperingen representerer til sammen 710 000 kunder.

Det forventes en nedgang i samlet investeringsnivå de kommende år. Samlede nettinvesteringer fram mot 2020 er anslått til 1,3 mrd. kr. En stor usikkerhetsfaktor er fortsatt mulige nettinvesteringer for å gi nettilgang til de mange småkraftverkene som planlegges i regionen. Usikker framtidig inntjening vil redusere utbyggingsnivået. Produksjonsrelatert nettutbygging forutsetter uansett tilfredsstillende finansieringsløsninger, der produksjonsgenererte nettinvesteringer bør dekkes av kraftutbygger. Regelverket er uklart og praktiseringen er utfordrende.

### Vannkraftvirksomheten

Vår midlere produksjonskapasitet er nå 1100 GWh. Vanddirektiv og vilkårsrevisjoner kan utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk og har derfor høy oppmerksomhet i tiden fremover.

Utbygging av 5 nye kraftverk i Tosbotn pågår og de 3 første kommer i drift i 2016. Samlet vil de nye kraftverkene i Tosbotn øke vår produksjonskapasitet med 132 GWh. I tillegg samarbeider vi med Salten Kraftsamband, gjennom det nyetablerte felleskontrollerte selskapet SmiSto Kraft AS, om utbygging av 2 kraftverk i Rødøy Kommune. Prosjektet vil samlet gi en årsproduksjon på 200 GWh. Samlede vannkraftinvesteringer fram mot 2020 er anslått til 0,8 mrd. kr inkl. egenkapitalinnskudd i SmiSto Kraft AS.

Med høye utbyggingspriser og lave kraftpriser i en 10 års horisont, og meget usikker framtidig elsertifikatpris, er det stor usikkerhet knyttet til hvor mye av vår resterende prosjektportefølje som kan realiseres. Dette gjelder også eventuelt andre samarbeidsprosjekter i regionen.

Primært kunne vi ønsket oss en politikk som la til rette for færre og større kraftutbygginger med god reguleringskapasitet i stedet for mange små kraftverk som må produsere i takt med vanntilslutning. Nettkostnadene ville blitt betydelig lavere for regionen og de miljømessige konsekvensene ville blitt mindre.

### Strømsalgvirksomheten

Strømsalgsvirksomheten har over lengre tid levert meget gode resultater. Markedsandelen på Helgeland er dominerende, og vi har et økende salgsvolum eksternt. Konkurransen om sluttbrukere er stor og vi forventer en utvikling der kunden i større grad velger produkter som gir lavere margin.



For å forsterke forsyningen over hele Helgeland er det blant annet satt i drift en ny trafostasjon i Tosbotn i 2015.

Vi vil fortsatt satse på å øke salgsvolumet eksternt, samtidig som vi har målsetting om å opprettholde den gode markedsandelen regionalt. Endrede adferdsmønstre og helt nye aktører i strømmarkedet vil utfordre den tradisjonelle strømsalgsvirksomheten i tiden fremover.

### Kraftoverskudd og klimapolitikk

I normalår er det overskudd i Norden, både pga. ny kraftproduksjon og redusert etterspørsel som følge av nedgangskonjunkturer. Økonomiske nedgangstider har redusert oppmerksomheten om klimautfordringen, og CO<sub>2</sub> markedet har nesten kollapset.

Ved implementeringen av EUs fornybardirektiv har Norge og Sverige påtatt seg en forpliktelse om økt fornybar kraftproduksjon på 28,4 TWh innen utgangen av 2020, som er langt over de behov som nasjonene til sammen har. Det felles norsk/svenske teknologinøytrale elsertifikatmarkedet er virkemiddelet. Dette kommer samtidig med at forbruket reduseres pga. svake konjunkturer. Bekymringen for et betydelig kraftoverskudd i Norden øker.

Det forventes at klima kan få ny aktualitet når problemene i deler av verdensøkonomien er over. EUs strammere CO<sub>2</sub> mål for 2030 kan på sikt føre til et løft i kvotemarkedet og økte kraftpriser. Nedlegging av svensk kjernekraft vil også bidra. Utfordringen er nå å unngå videreføring av støtteordninger til ny produksjon etter 2020, og heller få tatt kraften i bruk på flere områder til erstatning for fossil energi. Økt mellomlandsutveksling/eksport, økt industriproduksjon, nytt forbruk innen datasentre og samferdsel, offshore forsyning og utfasing av oljefyring er mulige områder. Det blir derfor spesielt viktig også å opprettholde/utvikle den kraftintensive industrien som har et stabilt og til dels fleksibelt forbruk.

## Framtidsutsikter

Helgeland Kraft ligger an til å få et noe svakere resultat i 2016 enn 2015. Prinsippendring for regnskapsføring av pensjoner løftet 2015 resultatet.

Kraftprisen forventes å bli på samme nivå som fjoråret, men høyt tilsig i 2015 ga rekordhøy produksjon som ikke forventes å gjentas i 2016. Inntektsrammen for nettvirksomheten er økt i 2016 på grunn av bransjekorreksjon og vil derfor løfte resultatet fra nettvirksomheten. Strømsalg antas så langt å levere resultater som normalt.

Det forventes lave kraftpriser i flere år framover med redusert inntjening for vår etablerte kraftproduksjon. Inntektsrammen for Nett er fortsatt lite forutsigbar og vi forventer utfordringer pga. store investeringer med påfølgende effektivitetskonsekvenser. Ambisjonene innen vannkraft er redusert pga. mer usikker inntjening i et mer komplisert risikobilde.

Helgeland Kraft har bygd opp kapital, kompetanse og regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle virksomheten videre. Vi erkjenner at forbedringspotensial fortsatt finnes, og har iverksatt inntjeningsforbedrende tiltak. Oppgaven blir å finne de gode løsningene som kan sikre rasjonell utvikling slik at framtidig konkurransekraft og verdiskaping styrkes.

Som et ledd i å tilpasse Helgeland Kraft bedre til kommende utfordringer har styret vedtatt å anbefale for eierkommunene at selskapet omdannes til konsern slik at virksomhetsområdene vannkraft, nett og strømsalg fordeles på tre heleide datterselskaper med planlagt virketidspunkt fra 1.1.2017.

Styrets vurdering er at selskapet har en god finansiell posisjon og et veletablert kraftsystem i vårt markedsområde. Selskapets soliditet kombinert med en balansert utbyttepolitikk vil danne et godt utgangspunkt for å sikre kapitaltilgang til de kommende investeringer.

Med kompetente, engasjerte og samhandlende medarbeidere, med vilje og evne til å ta de kommende utfordringer, skal fortsatt industriell vekst, finansielle resultater og regional utvikling sikres i tråd med vår visjon "En aktiv verdiskaper".

Styret vil takke de ansatte som gjennom sin innsats gjennom året har bidratt til et tilfredsstillende resultat og til å posisjonere Helgeland Kraft for framtidige utfordringer.

## Mosjøen

31. desember 2015  
17. mars 2015

*Tom Eilertsen*

Tom Eilertsen  
Styreleder

*Rune Trettbakk*

Rune Trettbakk

*Mari B. Mikalsen*

Mari B. Mikalsen

*Ann Karin Edvardsen*

Ann Karin Edvardsen

*Gunnar Moe*

Gunnar Moe

*André Møller*

André Møller

*Inger Robertsen*

Inger Robertsen

*Grete Skar*

Grete Skar

*Alf Tore Albrigtsen*

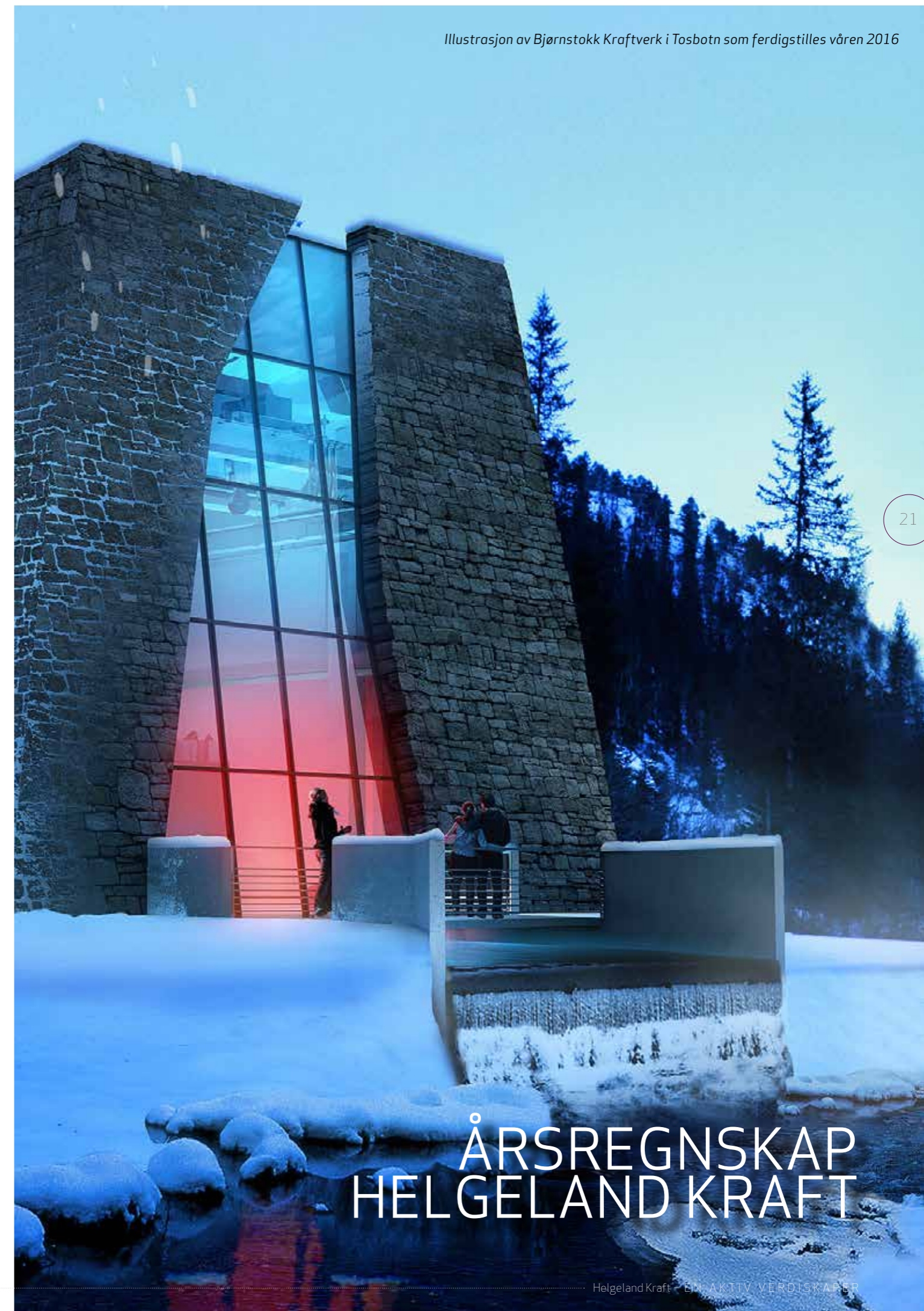
Alf Tore Albrigtsen

*John Arne Nilsen*

John Arne Nilsen

*Ove A. Brattbakk*

Ove A. Brattbakk  
Adm. direktør

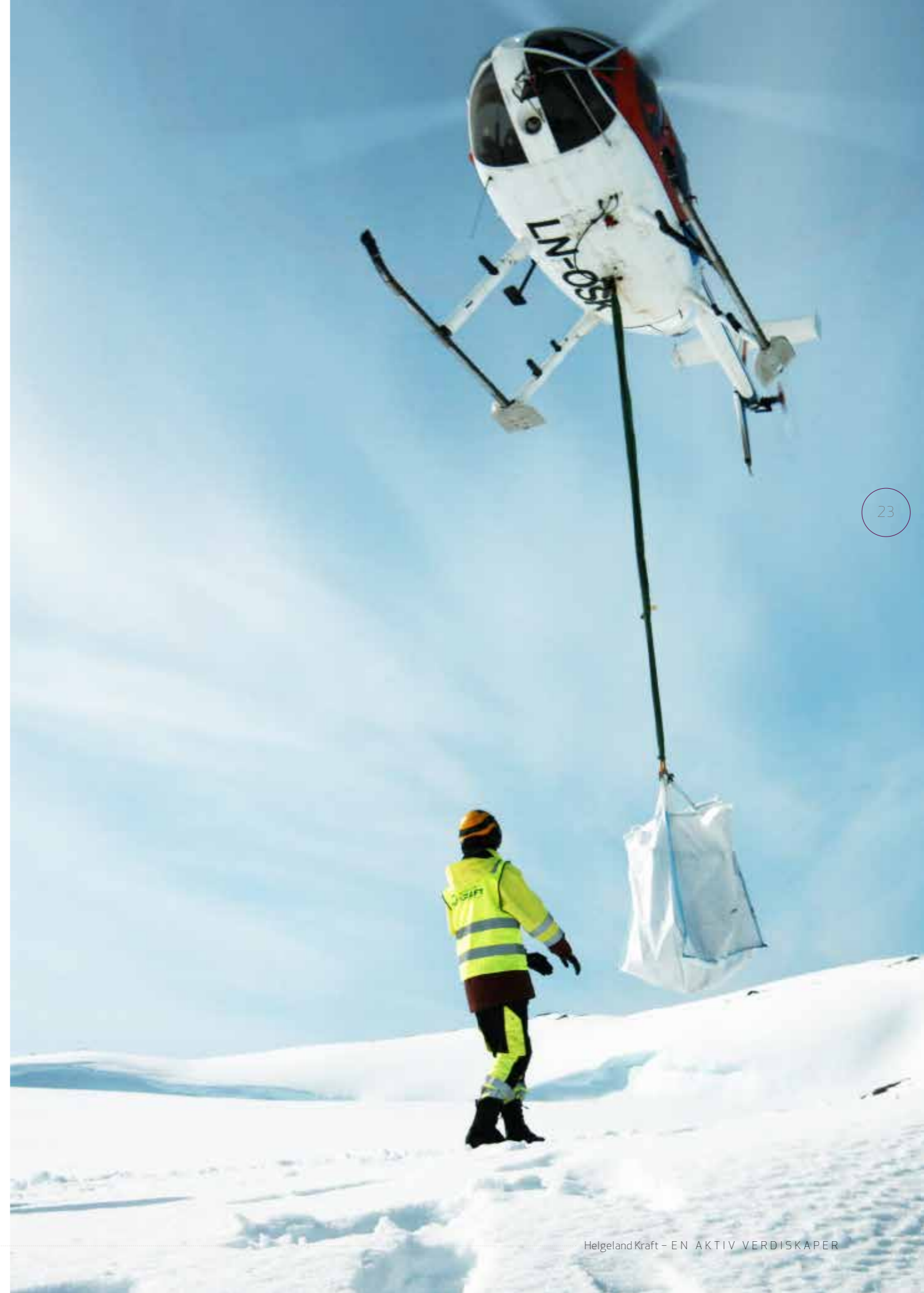


## RESULTATREGNSKAP 2015 (Tall i 1000 kr)

Note		2015	2014
	DRIFTSINNTEKTER		
22	Energisalg	662 226	718 265
10	Overføringsinntekter	462 534	460 691
	Andre driftsinntekter	30 749	32 988
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 155 509</b>	<b>1 211 944</b>
	DRIFTSKOSTNADER		
	Energikjøp	364 953	458 115
	Overføringskostnader	109 829	101 874
3,9	Brutto personalkostnader	235 082	223 960
3,9	Aktiverte personalkostnader	-43 735	-41 878
3,9	Personalkostnader	191 347	182 082
3,9	Prinsippendring pensjoner	-65 524	124 372
3,9	Planendring pensjoner		-45 874
4	Andre driftskostnader	184 791	208 336
5	Ordinære avskrivninger	131 754	135 634
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>917 150</b>	<b>1 164 539</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>238 359</b>	<b>47 405</b>
	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
21	Finansinntekter	46 816	63 105
21	Finanskostnader	60 384	51 545
	<b>Netto finansresultat</b>	<b>-13 568</b>	<b>11 560</b>
	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>224 791</b>	<b>58 965</b>
13	Skattekostnad på ordinært resultat	85 225	30 359
	<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>139 566</b>	<b>28 606</b>
	Årsoverskuddet anvendes slik:		
	Overført til annen egenkapital	107 425	-10 444
	Ordinært utbytte	32 141	39 050
	<b>SUM</b>	<b>139 566</b>	<b>28 606</b>

22

23



BALANSE PR. 31. DESEMBER 2015 (Tall i 1000 kr)

Note	EIENDELER	31.12.2015	31.12.2014
	<b>Anleggsmidler</b>		
	Immaterielle eiendeler	1	5 001
13	Utsatt skattefordel	80 917	103 883
	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>80 918</b>	<b>108 884</b>
	<b>Varige driftsmidler</b>		
5,6,19	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3 029 499	2 645 312
5,6,19	Driftsløsøre, inventar, verktøy	147 596	130 969
	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>3 177 095</b>	<b>2 776 281</b>
	<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
7,15	Investeringer i aksjer og andeler	209 076	68 646
18	Andre fordringer	13 709	15 328
	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>222 785</b>	<b>83 974</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>3 480 798</b>	<b>2 969 139</b>
	<b>Omløpsmidler</b>		
	<b>Varelager</b>	<b>27 334</b>	<b>23 069</b>
	<b>Fordringer</b>		
	Kundefordringer	55 408	64 837
11	Andre fordringer	174 435	148 822
	<b>Sum fordringer</b>	<b>229 843</b>	<b>213 659</b>
	<b>Investeringer</b>		
7	Markedsbaserte aksjer	19 748	18 686
8	Markedsbaserte obligasjoner	21 989	22 423
	<b>Sum investeringer</b>	<b>41 737</b>	<b>41 109</b>
20	Bankinnskudd, kontanter og lignende	501 154	381 258
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>800 068</b>	<b>659 095</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<b>4 280 866</b>	<b>3 628 234</b>

24

EGENKAPITAL OG GJELD (Tall i 1000 kr)

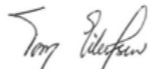
Note		31.12.2015	31.12.2014
	<b>Egenkapital</b>		
	<b>Innskutt egenkapital</b>		
14,17	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
14	Overkurs	652 369	652 369
	<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>952 753</b>	<b>952 753</b>
	<b>Opptjent egenkapital</b>		
14	Annen egenkapital	853 787	745 894
	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>853 787</b>	<b>745 894</b>
	<b>Sum egenkapital</b>	<b>1 806 540</b>	<b>1 698 647</b>
	<b>Gjeld</b>		
	Avsetning for forpliktelser		
9	Pensjonsforpliktelser	192 855	241 677
	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>192 855</b>	<b>241 677</b>
	<b>Annen langsiktig gjeld</b>		
16	Obligasjonslån	1 685 000	1 100 000
16	Ansvarlig lån	247 500	270 000
	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>1 932 500</b>	<b>1 370 000</b>
	<b>Kortsiktig gjeld</b>		
	Leverandørgjeld	78 390	75 298
13	Betalbar skatt	62 260	54 054
	Skyldig offentlige avgifter	41 806	39 218
	Foreslått utbytte	32 141	39 050
12	Annen kortsiktig gjeld	134 374	110 290
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>348 971</b>	<b>317 910</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>2 474 326</b>	<b>1 929 587</b>
	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>4 280 866</b>	<b>3 628 234</b>


25

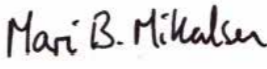
Mosjøen


31. desember 2015


17. mars 2015

 Tom Eilertsen  
 Styreleder

 Rune Trettbakk

 Mari B. Mikalsen

 Ann Karin Edvardsen

 Gunnar Moe

 André Møller

 Inger Robertsen

 Grete Skar

 Alf Tore Albrigtsen

 John Arne Nilsen

 Ove A. Brattbakk  
 Adm. direktør

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING (Tall i 1000 kr)

	2015	2014
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	224 791	58 966
Periodens betalte skatter	-54 054	-98 789
Ordinære avskrivninger	131 754	135 634
Nedskrivning anleggsaksjer	-3 375	2 750
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-3 400	-308
Endring i markedsbaserte aksjer	-628	37 955
Endring i kundefordringer	9 429	-2 306
Endring i leverandørgjeld	3 092	30 524
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetalinger	16 952	12 036
Planendring pensjoner		-45 874
Prinsippendring pensjoner	-65 524	124 372
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	3 413	-38 766
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>262 450</b>	<b>216 194</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-137 055	9 229
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	6 545	398
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-535 713	-574 552
Netto fra sameiet Gullsmedvik	219	357
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-666 004</b>	<b>-564 568</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	585 000	500 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-22 500	-22 500
Utbetalinger av utbytte	-39 050	-63 681
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>523 450</b>	<b>413 819</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	119 896	65 445
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr.01.01	381 258	315 813
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr.31.12</b>	<b>501 154</b>	<b>381 258</b>

26

27



# NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

## Note 1

### Regnskapsprinsipper

#### Generelt

Helgeland Kraft AS avlegger årsregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapskikk. Årsregnskapet gir informasjon om virksomhetsområdene vannkraft, nett, strømsalg og fiber/andre tjenester.

#### Andelsverk, investering i tilknyttede selskap, felleskontrollert virksomhet og anleggsaksjer

Våre andeler i Åbjørkraft, Kolsvik kraftverk (50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden linje for linje. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Vår andel av overskuddet i Sameiet Gullsmedvik (62,5 %) er direkte innarbeidet i resultatregnskapet.

Eierpost i den felleskontrollerte virksomheten SmiSto Kraft AS (50 %) er regnskapsført etter kostmetoden.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap og andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

#### Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12. i regnskapsåret.

#### 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 anleggsmidler/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 virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdiløsterte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Helgeland Kraft AS foretok da oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

#### Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterede og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

#### Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan.

#### Magasinbeholdning

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

#### Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

#### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 25 % (33 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) 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 nyttiggjort.

#### Kontraktforpliktelser knyttet til kraftkjøp og -salg

Helgeland Kraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom NordPool Spot ASA og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring. I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster/tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spot-salg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipper om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene. Verdien av sikringsporteføljene er ikke balanseført.

#### Mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres sepa-

rat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nett-tariffen er fra og med 1997 fastsatt med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett.

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom tillatt inntekt og det som faktisk er fakturert i nettleie for regnskapsåret (faktisk inntekt). Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer-/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

#### Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler blir vurdert til markedspris, hvor summen av gevinst og tap blir regnskapsført.

#### El sertifikater

Innkjøp av el sertifikater bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere el sertifikater måles til anskaffelseskost. Dersom det ikke er avtalt kjøp av sertifikater for inndekning av forpliktelsen, måles forpliktelsen til markedspris på tidspunktet da forpliktelsen oppstår. Opptjente sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på opptjeningsstidspunktet.

#### Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger, både sikret og usikret ordning, 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 aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen.

Helgeland Kraft har tidligere benyttet korridorløsning for regnskapsføring av endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimataavvik). Etter internasjonale regnskapsregler (IFRS/IFRS SMES) ble korridorløsningen fjernet som regnskapsprinsipp med virkning fra 1.1.2013. NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Regnskapsstiftelsen har varslet at NRS 6 vil bli endret i tråd med internasjonale regnskapsregler på dette området. Helgeland Kraft har derfor valgt å regnskapsføre pensjoner i tråd med internasjonale regnskapsregler (IAS 19) fra og med 2015.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen og avkastning av pensjonsmidlene. Avviket mellom faktisk avkastning og avkastningskravet føres over resultat. Resultatført virkning av planendring og endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Som følge av prinsippendringen er åpningsbalansen for 2014 og resultat- og balanse for 2014 omarbeidet i tråd med nytt prinsipp. Engangseffekten av prinsippendringen er ført direkte mot egenkapitalen pr. 01.01.2014. Resultat for 2014 og 2015 samt balansetall pr. 31.12.14 og 31.12.15 viser regnskapet i samsvar med nytt regnskapsprinsipp. Effekten av nytt regnskapsprinsipp vises på egen linje i resultatoppstillingen.

#### Valuta

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

#### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

**Andre regnskapsprinsipper er nærmere omtalt i notene.**

## Note 2

### Nettregnskap

	2015		2014	
	Regional nett	Distr. nett	Regional nett	Distr. nett
<b>Driftsinntekter</b>				
Energisalg		1 907		2 996
Overføringsinntekter	167 863	376 315	175 716	362 093
Andre driftsinntekter	1 005	5 477	95	6 928
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>168 868</b>	<b>383 699</b>	<b>175 811</b>	<b>372 017</b>
<b>Driftskostnader</b>				
Energikjøp		1 002		1 851
Overføringskostnader	80 523	88 316	74 660	79 334
Nettap	11 797	17 328	14 896	23 289
Personalkostnader	14 767	92 241	7 771	70 826
Prinsippendring pensjoner 2015	-6 398	-43 905	12 139	83 341
Andre driftskostnader	19 340	63 853	40 251	69 147
Avskrivninger	25 872	61 651	35 219	58 355
Tap på fordringer		841		2 448
Fordeling driftskostnader	6 242	33 099	4 498	25 862
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>152 143</b>	<b>314 426</b>	<b>189 434</b>	<b>414 453</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>16 725</b>	<b>69 273</b>	<b>-13 623</b>	<b>-42 436</b>
<b>Avkastning totalt</b>		<b>6,1 %</b>		<b>-4,8 %</b>
<b>Avkastningsgrunnlag</b>		<b>1 403 996</b>		<b>1 169 034</b>

30

## Note 3

### Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

Personalkostnader:	2015	2014
Lønn	173 364	170 960
Aktiverte lønnskostnader	-43 735	-41 878
Arbeidsgiveravgift	16 280	13 743
Pensjonskostnader (se note 9)	-24 797	113 843
Andre ytelser	4 711	3 912
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>125 823</b>	<b>260 580</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	280,1	287,6
<b>Spesifikasjon av antall ansatte:</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Fast ansatte full tid	251	261
Fast ansatte deltid	15	15
Midlertidige ansatte/vikar	7	4
Lærlinger	12	14
Langtidssykemeldte/svangerskapspermisjon	6	2
<b>Antall ansatte pr 31.12:</b>	<b>291</b>	<b>296</b>

## Ytelser til ledende personer

	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Sum ut- betalinger	Årets pensj- opptjening	Nåverdi pensjon	Lån
<b>Ledende ansatte</b>						
Ove A. Brattbakk	1 917	11	1 928	120	12 942	-
<b>Styremedlemmer:</b>						
Tom Eilertsen (styreleder)	107					
Inger Robertsen (nestleder)	75					
Andrè Møller	75					
Ann Karin Edvardsen	75					
Gunnar Moe	75					
Rune Trettbakk	50					
Mari Brox Mikalsen	50					
Alf Tore Albrigtsen (ansatterrepr.)	75					
Grete Skar (ansatterrepr.)	75					
John-Arne Nilssen (ansatterrepr.)	75					
Kjell Joar Petersen-Øverleir	31					
Ellinor Zahl	25					
Andre	21					
<b>Bedriftsforsamling</b>	<b>68</b>					
<b>Sum</b>	<b>2 794</b>	<b>11</b>	<b>1 928</b>	<b>120</b>	<b>12 942</b>	<b>-</b>

31

Adm.dir. har en pensjonsavtale som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir adm. dir. rett til pensjon på 75 % av årlig lønn fram til 67 år og deretter 66 % (også lønn over 12 G). Ved implementering av pensjonsordningen er virkningen tatt direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt. Pensjonsordningen ga resultat effekt med 120.000 kr i 2015. Det er ikke inngått avtaler med adm. dir. eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Ledergruppen inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 18.

## Note 4

### Andre driftskostnader

	2015	2014
Materialer	23 797	22 550
Fremmedytelser	66 099	72 206
Forsikringer	4 545	3 149
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	33 818	35 358
Engangserstatninger	1 380	17 488
Tap på fordringer	1 214	3 286
Telekostnader/porto	6 294	6 744
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	5 298	5 081
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	42 347	42 475
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>184 791</b>	<b>208 336</b>
<b>Honorar til revisor:</b>		
Revisjonshonorar	523	494
Andre attestasjonstjenester	42	39
Skatte-/avgiftsmessige bistand	45	38
Annen bistand	105	189
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>715</b>	<b>760</b>



## Note 5

### Varige driftsmidler

pr. 31.12.2015	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regional-nett	Fordelings-nett	Transp. maskin/utst.	Anlegg u.utf.	Totalt
Ansk.kost 1.1.2015	8 050	185 964	2 180 894	664 749	1 566 933	318 426	496 886	5 421 902
Tilgang	41 677	22 534	131 446	220 287	83 252	42 800	-6 283	535 713
Avgang		6 228				3 073		9 301
<b>Ansk.kost 31.12.2015</b>	<b>49 727</b>	<b>202 270</b>	<b>2 312 340</b>	<b>885 036</b>	<b>1 650 185</b>	<b>358 153</b>	<b>490 603</b>	<b>5 948 314</b>
Akk. avskrivn. 31.12.2015	-	78 006	1 319 706	262 780	893 086	217 641		2 771 219
<b>Bokført verdi 31.12.2015</b>	<b>49 727</b>	<b>124 264</b>	<b>992 634</b>	<b>622 256</b>	<b>757 099</b>	<b>140 512</b>	<b>490 603</b>	<b>3 177 095</b>
<b>Årets av-/ nedskrivninger</b>		<b>6 963</b>	<b>33 679</b>	<b>22 138</b>	<b>44 596</b>	<b>24 378</b>		<b>131 754</b>
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk levetid	evig	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		

pr. 31.12.2014	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regional-nett	Fordelings-nett	Transp. maskin/utst.	Anlegg u.utf.	Totalt
Ansk.kost 1.1.2014	7 819	182 942	2 169 820	456 086	1 487 284	298 181	249 577	4 851 709
Tilgang	231	3 022	11 243	208 663	79 649	24 435	247 309	574 552
Avgang		-	169	-	-	4 190		4 359
<b>Ansk.kost 31.12.2014</b>	<b>8 050</b>	<b>185 964</b>	<b>2 180 894</b>	<b>664 749</b>	<b>1 566 933</b>	<b>318 426</b>	<b>496 886</b>	<b>5 421 902</b>
Akk. avskrivn. 31.12.2014	-	74 126	1 286 027	240 642	848 490	196 336	-	2 645 621
<b>Bokført verdi 31.12.2014</b>	<b>8 050</b>	<b>111 838</b>	<b>894 867</b>	<b>424 107</b>	<b>718 443</b>	<b>122 090</b>	<b>496 886</b>	<b>2 776 281</b>
<b>Årets av-/ nedskrivn.</b>		<b>4 210</b>	<b>31 747</b>	<b>31 709</b>	<b>42 924</b>	<b>25 044</b>		<b>135 634</b>
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk levetid	evig	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		

## Note 6

### Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015
Anlegg under utførelse	152 901	62 878	343 985	427 725	496 886	490 603
Vassdragsrettigheter			1		1	
Kraftstasjoner			894 867	992 634	894 867	992 634
Nettanlegg	1 127 332	1 365 242	4 626	4 402	1 131 958	1 369 644
Transportmidler	15 550	18 799	2 728	3 506	18 278	22 305
Maskiner, IT, utstyr m.v.	27 179	37 919	87 225	90 000	114 404	127 919
Bygninger	87 393	90 465	24 444	33 798	111 837	124 263
Eiendommer	1 913	8 398	6 137	41 329	8 050	49 727
<b>Sum driftsmidler</b>	<b>1 412 268</b>	<b>1 583 701</b>	<b>1 364 013</b>	<b>1 593 394</b>	<b>2 776 281</b>	<b>3 177 095</b>

## Note 7

### Aksjer og andeler i andre foretak pr. 31.12.2015

Anleggsmidler	Eierandel	St.andel	Ansk.kost	Balansef. verdi
Smisto Kraft AS	50 %	50 %	150 000	150 000
Helgeland Invest AS	13,3 %	13,3 %	37 994	37 994
Mo Fjernvarme AS	40 %	40 %	2 008	2 008
Storuman Development AB	50 %	50 %	17 953	5 000
KLP andel egenkapital	12 563	12 563		
Elinor AS	20 %	20 %	61	61
Valider AS	6,6 %	6,6 %	1 091	1 091
Andre Aksjer/andeler	662	359		
<b>Sum investeringer i aksjer og andeler</b>			<b>222 332</b>	<b>209 076</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Egenkapitalbevis			16 601	19 748
<b>Sum markedsbaserte aksjer</b>			<b>16 601</b>	<b>19 748</b>

## Note 8

### Obligasjoner og obligasjonsfond

pr. 31.12.2015	Pålydende Ansk.kost	Virkelig Valuta	Direkte-verdi	Gjeldende avkastning	Neste rentesats	Rentereg.
Helgeland Sparebank, fondsobl.	10 500	NOK	10 688	6,60 %	6,25 %	28.03.2016
Pareto Høyrente, obligasjonsfond	11 688	NOK	11 301			
<b>Sum markedsbaserte obligasjoner</b>	<b>22 188</b>		<b>21 989</b>			
<b>Pr. 31.12.2014</b>						
Helgeland Sparebank, fondsobl.	10 500	NOK	10 997	6,97 %	6,70 %	28.03.2015
Pareto Høyrente, obligasjonsfond	11 688	NOK	11 426	1,78 %		
<b>Sum markedsbaserte obligasjoner</b>	<b>22 188</b>		<b>22 423</b>			

## Note 9

### Pensjonskostnader

#### Pensjonsforpliktelser forsikret:

Selskapet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har etablert kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstillende kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenstepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav. NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Ytelsespensjoner er fra og med 2015 aktuarberegnet i samsvar med internasjonale regnskapsregler (IAS 19). Sammenlignbare tall for 2014 er omarbeidet i henhold til samme prinsipp.

Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 579 personer, hvorav 253 er aktive. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn.

Nye uførepensjonsregler og innarbeidelse av levealdersjustering for personer født i 1954 og senere ble innarbeidet i beregningen for 2014. Begge endringene ble behandlet som planendringer med regnskapsmessig virkning fra 01.01.2014 og ga en betydelig engangseffekt til inntektsføring i 2014. Endringen i regnskapsprinsipp i 2015 har ført til en betydelig engangseffekt til kostnadsføring i 2014 og til inntektsføring i 2015. Avviket mellom faktisk avkastning og avkastningskravet og resultatført virkning av planendring og endringer i estimater og pensjonsplaner er ført over resultatet.

#### Pensjonsforpliktelser usikret:

Omfatter pensjonsordning for administrerende direktør som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir administrerende direktør rett til pensjon på 75 % av årlig lønn frem til fylte 67 år og deretter 66 % av årlig lønn fremover (også av lønn over 12 G). Forpliktelsen er aktuarberegnet i henhold til samme forutsetninger som den kollektive ytelsesbaserte ordningen. Ved implementering av pensjonsordningen ble virkningen ført direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt.

Pensjonskostnader:	2015	2014
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	25 726	22 417
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	14 259	20 466
Brutto pensjonskostnad	39 985	42 883
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-12 653	-16 180
Administrasjonskostnad/rentegaranti	1 597	1 381
AGA av netto pensjonskostnad	2 504	-4 026
Resultatført virkning av estimatavvik	8 148	7 855
Resultatført virkning av estimatavvik - prinsippendring	-65 525	124 372
Resultatført planendring		-45 874
<b>Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>-25 944</b>	<b>110 411</b>
Pensjonskostnad uforsikret ordning	120	2 536
Pensjonskostnad innskuddsordning	1 027	896
<b>Sum årets beregnede pensjonskostnader</b>	<b>-24 797</b>	<b>113 843</b>

Pensjonskostnader:	2015	2014
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	595 105	602 675
Pensjonsmidler 31.12	429 517	392 043
Arbeidsgiveravgift	14 325	18 223
<b>Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning</b>	<b>179 913</b>	<b>228 855</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	12 942	12 823
<b>Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen</b>	<b>192 855</b>	<b>241 677</b>

#### Økonomiske forutsetninger:

	2015	2014
Diskonteringsrente	2,50 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,25 %	2,50 %
Årlig regulering pensjoner	1,48 %	1,73 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	3,20 %
Uttakstilbøyelighet AFP (62-66 år)	20,0 – 60,0 %	20,0 – 60,0 %
Arbeidsgiveravgift	8,65 %	8,43 %

## Note 10

### Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2015 en netto merinntekt i nettvirksomheten på kr. 22 260. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2015 kr 62 833.

#### Årets mer-/mindreinntekt fremkommer som følger:

	2015			2014		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	376 610	81 336	295 274	360 834	73 696	287 138
Kostnader for overliggende nett	166 436	78 121	88 315	150 695	71 360	79 335
Eiendomsskatt nett	8 094	1 790	6 304	8 270	1 758	6 512
FoU	350		350	565	-	565
Tillegg for årets investeringer	37 478	27 425	10 053	41 725	32 991	8 734
Tilbakeført renter av mindreinntekt	-			-		
Ordinær kile	-43 569	-20 802	-22 767	-22 622	-3 988	-18 634
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>545 399</b>	<b>167 870</b>	<b>377 529</b>	<b>539 467</b>	<b>175 817</b>	<b>363 650</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	567 659	184 817	382 843	531 309	176 136	355 173
<b>Årets (mer)-/mindreinntekt</b>	<b>-22 260</b>	<b>-16 946</b>	<b>-5 314</b>	<b>8 158</b>	<b>-319</b>	<b>8 477</b>

#### Årets bevegelser i mer-mindreinntekten er:

	2015			2014		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 1.1	-35 159	10 267	-45 426	-43 168	10 580	-53 748
Akk. renter mer-/mindreinntekt pr. 1.1	-4 409	-1 873	-2 536	-3 494	-1 974	-1 520
Tilbakeført (mer)-/mindreinntekt	-57	-6	-51	-148	6	-154
Tilbakeført renter (mer)-/mindreinntekt	-2	-1	-1	-111	-108	-3
Årets (mer)-/mindreinntekt	-22 260	-16 946	-5 314	8 158	-319	8 477
Renter på akkumulert (mer)/-mindreinntekt	-946	36	-982	-804	209	-1 013
<b>Akkumulert (mer)-/merinntekt pr. 31.12</b>	<b>-57 476</b>	<b>-6 685</b>	<b>-50 791</b>	<b>-35 159</b>	<b>10 267</b>	<b>-45 426</b>
<b>Akkumulerte renter (mer)/-mindreinntekt pr. 31.12</b>	<b>-5 357</b>	<b>-1 838</b>	<b>-3 519</b>	<b>-4 409</b>	<b>-1 873</b>	<b>-2 536</b>

## Note 11

### Andre fordringer

	2015	2014
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	36 889	33 631
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	35 897	48 393
Andre fordringer	101 649	66 798
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>174 435</b>	<b>148 822</b>

## Note 12

### Annen kortsiktig gjeld

	2015	2014
Skattetrekk/ andre trekk	7 405	7 711
Påløpte feriepenge	18 686	18 221
Merinntekt og renter på merinntekt	62 833	39 568
Annen kortsiktig gjeld	45 450	44 790
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>134 374</b>	<b>110 290</b>

## Note 13

### Skattekostnad, betalbar skatt og skatteeffekt av midlertidige forskjeller

	2015	2014
Betalbar skatt ord. resultat	39 619	31 240
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	22 671	-23 154
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>62 290</b>	<b>8 086</b>
Beregnet naturressursskatt	12 105	12 615
Avregnet mot fellesskatt	-12 105	-12 615
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	22 641	22 814
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	294	-541
<b>Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt</b>	<b>22 935</b>	<b>22 273</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>85 225</b>	<b>30 359</b>
<b>Betalbar skatt fremkommer slik:</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	224 791	58 965
Permanente forskjeller	-16 775	-29 013
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-61 279	85 751
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>146 737</b>	<b>115 703</b>
Betalbar skatt på årets ord. resultat	39 619	31 240
Betalbar grunnskatt	22 641	22 814
<b>Betalbar skatt totalt</b>	<b>62 260</b>	<b>54 054</b>

### Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2015		2014		2013	
	Fordel	Forpl.	Fordel	Forpl.	Fordel	Forpl.
Driftsmidler	19 803	44 106			57 078	
Gevinst- og tapskonto	1 047	5 476			6 898	
Fordringer	3 039	3 316			2 115	
Kontrakter	-	309	-	179	-	
Pensjonsforpliktelser (ytelsesordning)	192 855			9 231	160 373	
Økt pensjonsforpliktelse IB 2014 som flg. av prinsippendring pensjoner				172 141		
Endring i pensjonsforpliktelse 2014 som flg. av prinsippendring pensjoner				78 767		
Regnskapsmessige avsetninger	89 858		73 175		55 356	
Grunnskatt	13 164		14 962		13 214	
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>319 766</b>	<b>309</b>	<b>391 943</b>	<b>9 410</b>	<b>295 034</b>	<b>-</b>
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>80 917</b>		<b>103 882</b>		<b>80 188</b>	

### Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 33 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Kraftverket Fagervollan er unntatt i beregningen da dette ikke ser ut til å bli grunnskattepliktig i løpet av de nærmeste årene.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 27 % av resultat før skatt:	2015	2014
27 % skatt av resultat før skatt	60 694	15 921
Permanente forskjeller (27 %)	-4 529	-7 834
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	22 641	22 814
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	294	-541
Endring fra 27 til 25 % avsetning utsatt skatt	6 126	-
<b>Beregnet skattekostnad</b>	<b>85 225</b>	<b>30 360</b>
Effektiv skattesats*	37,91 %	51,49 %

## Note 14

### Egenkapital

	2015	2014
Egenkapital pr.01.01	1 698 647	1 801 105
Prinsippendringer direkte mot egenkapitalen pr 01.01	-	-92 370
<b>Korrigert egenkapital pr 01.01.</b>	<b>1 698 647</b>	<b>1 708 735</b>
Årets resultat	139 566	28 606
Andre endringer	468	356
Egenkapitaloverføring/utbytte	-32 141	-39 050
<b>Egenkapital pr. 31.12</b>	<b>1 806 540</b>	<b>1 698 647</b>

Selskapet har i 2015 valgt å gå over til IAS 19 for regnskapsmessig behandling av pensjoner, hvilket innebærer at tidligere ikke balanseførte estimatavvik knyttet til pensjoner skal balanseføres. Akkumulert estimatavvik opparbeidet i perioden frem til 31.12.13 er derfor ført med netto virkning direkte mot egenkapitalen 1.1 2014 (73 %) og 27 % er tilsvarende ført direkte mot utsatt skatt/skattefordel.

## Note 15

### Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet

Helgeland Kraft og NTE eier hver 50 % av sameiet Åbjørakraft. HK eier 62,5 % og Mo Industripark 37,5 % av Sameiet Gullsmedvik.

	2015	2014
Balanseført eierandel Åbjørakraft	2 640	3 115
Andel resultat Åbjørakraft	-	-
Balanseført eierandel Sameiet	833	574
Andel resultat Sameiet	498	315

Eierandelene i sameiene fordeler seg på posten Bankinnskudd med 3.083 og Andre fordringer (kortsiktige) med 1.729 pr 31.12.15

### Investeringer i tilknyttede selskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	2015		2014	
			Resultat	EK	Resultat	EK
SmiSto Kraft AS	Fauske	50 %	1 194	300 960	-	-
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	15 866	38 467	13 096	38 601
Storuman Development AB	Storuman SE	50 %	SEK -401	SEK 31 272	SEK -509	SEK 31 673
Helgeland Invest AS	Mo i Rana	13,3 %	14 488	342 908	58 673	335 353
Elinor AS	Mosjøen	20 %	72	491	24	524

#### SmiSto Kraft AS:

Selskapet ble stiftet 8. mai 2015 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft AS og SKS Produksjon AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet skal bygge og drive to kraftverk i Rødøy Kommune med til sammen 200 GWh i produksjonskapasitet. Kraftverkene planlegges ferdigstilt i 2019.

#### Mo Fjernvarme AS:

Selskapet eies av Helgeland Kraft og Mo Industripark, og har som formål å bygge ut og drifte fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spillenergi. Selskapet gir fortsatt meget gode resultater og høyt utbytte til eierne.

#### Storuman Development AB:

Selskapet er holdingselskap for strømsalgsselskapet Storuman Energi AB i Sverige, som ble etablert i 2000 og har vært i en utviklingsfase. Storuman Energi har fortsatt økonomiske utfordringer, men resultatet er forbedret. Vårt eierskap ses strategisk i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

#### Helgeland Invest AS:

Selskapet er et regionalt investeringsselskap med formål å være en kapitalbase for vekst og utvikling på Helgeland. Helgeland Kraft er eier i selskapet sammen med både finansielle- og /industrielle investorer, samt offentlig eierskap. Selskapet har i 2015 levert positivt resultat og utbytte.

#### Elinor AS:

Selskapet er et innkjøpsteknisk samarbeidsselskap mellom flere nord-norske kraftselskaper der gevinstene hentes ut av eierne direkte gjennom reduserte innkjøpspriser. Selskapet er under avvikling.

## Note 16

### Langsiktig gjeld

#### Selskapet har følgende langsiktige lån:

ISIN	Type lån	Rentesats	Forfall	2015	2014
NO0010720576	Obligasjonslån 5 år fast	2,60 %	2019	250 000	200 000
NO0010720584	Obligasjonslån 5 år flyt	1,81 %	2019	300 000	200 000
NO0010745276	Obligasjonslån 5 år flyt	2,16 %	2020	210 000	-
NO0010661754	Obligasjonslån 10 år fast	4,76 %	2022	600 000	600 000
NO0010720568	Obligasjonslån 10 år fast	3,40 %	2024	125 000	100 000
NO0010740970	Obligasjonslån 15 år fast	3,35 %	2030	200 000	-
Sum obligasjonslån notert på ABM				1 685 000	1 100 000
Ansvarlig lån*		2,10 %	2027	247 500	270 000
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>1 932 500</b>	<b>1 370 000</b>

#### Fordeling av forfall fremover:

	2015	2014
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt*:	22 500	22 500
Gjeld som forfaller om mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt:	850 000	490 000
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:	1 060 000	857 500
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>1 932 500</b>	<b>1 370 000</b>

\*Det betales årlige avdrag på det ansvarlige lånet med 22,5 mill. kr.

## Note 17

### Eierstruktur pr. 31.12.15

	Antall aksjer	Aksjekapital (kr)	Eierandel
Alstahaug	30 408	30 408 000	10,1 %
Brønnøy	28 728	28 728 000	9,6 %
Dønna	13 104	13 104 000	4,4 %
Grane	7 392	7 392 000	2,5 %
Hattfjellidal	7 392	7 392 000	2,5 %
Hemnes	21 000	21 000 000	7,0 %
Herøy	11 424	11 424 000	3,8 %
Leirfjord	9 744	9 744 000	3,2 %
Nesna	13 776	13 776 000	4,6 %
Rana	80 640	80 640 000	26,8 %
Sømna	9 576	9 576 000	3,2 %
Vefsn	54 936	54 936 000	18,3 %
Vega	8 568	8 568 000	2,9 %
Vevelstad	3 696	3 696 000	1,2 %
<b>Sum</b>	<b>300 384</b>	<b>300 384 000</b>	<b>100 %</b>

#### Stemmerettsbegrensninger:

I henhold til vedtektenes § 5 foreligger det en begrensning i stemmeretten på maksimalt 15,4 % pr. eier.

## Note 18

### Andre fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

	2015	2014
Boliglån til ansatte	13 709	15 328

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i fast eiendom.

## Note 19

### Pantstillelser og garantier m.v.

Helgeland Kraft har ingen pantsekret gjeld. Selskapet har stilt negativ pantsettelsesklausul overfor obligasjonslån-givere som begrenser selskapets mulighet til å stille pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller fremtidige eiendeler, eller avgi kausjonserklæringer eller garantier, som samlet utgjør mer enn 10 % av selskapets eiendeler.

Helgeland Kraft AS har stilt garanti overfor Storuman Development AB med SEK 12.500.000,-. Videre har selskapet stilt garanti i tilknytning til krafthandel med Nord Pool for 20 mill. kroner og Nasdaq med 70 mill. kr. Pr 31.12.2015 utgjør sum garantistillelser 103,1 mill. kroner.

## Note 20

### Bankinnskudd - bundne midler

<b>Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:</b>	2015	2014
Skattetrekkkonto	12 582	12 378
Sikkerhetstillelse Statnett	12 356	11 047
<b>Sum bundne midler</b>	<b>24 938</b>	<b>23 425</b>

## Note 21

### Finansinntekter og finanskostnader

<b>Finansinntekter</b>	2015	2014
Renteinntekter	7 597	10 331
Andre renteinntekter	15 046	15 727
Utbytte	10 675	12 351
Urealisert gevinst aksjer/obligasjoner	317	2 481
Realisert gevinst aksjer/obligasjoner	7 825	19 415
Agiogevinst	1 211	2 235
Reversert nedskrivning anleggsaksjer	3 375	-
Andre finansinntekter	770	565
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>46 816</b>	<b>63 105</b>
<b>Finanskostnader</b>	2015	2014
Rentekostnader	48 651	33 956
Agiokostnader	-	392
Rentekostnader ansvarlige lån	6 077	7 519
Andre finanskostnader	2 303	1 303
Nedskrivning anleggsaksjer	-	2 750
Realisert tap aksjer/obligasjoner	3 353	5 625
Urealisert tap aksjer/obligasjoner	-	-
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>60 384</b>	<b>51 545</b>

## Note 22

### Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

Selskapet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering. På balansedagen er virkelig verdi av finansielle strømkontrakter mot Nasdaq og valutainstrumenter balanseført med kr. 0,-.

#### Resultateffekt av sikringsinstrumenter:

	2015		2014	
	Prissikring strøm	Valuta sikring	Prissikring strøm	Valuta sikring
Vannkraft (Energisalg)	15 603	1 431	12 652	-43
Strøm (Energikjøp)	-25 823	5 741	-24 345	4 556

#### Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen 31.12.2015:

Leveringsår	2016	2017	2018	2019	2020
Vannkraft	1 542	1 579	-	-	-
Strøm	-14 408	-5 066	-2 567	-	-

#### Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen 31.12.2014:

Leveringsår	2015	2016	2017	2018	2019
Produksjon	5 340	-1 144	-	-	-
Marked	-3 776	181	-1 030	-1 367	-



Labyrintoverløp ved Dalsvatnet



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Fernleystgate 8, NO-8656 Mosjøen  
Postboks 379, NO-8651 Mosjøen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00  
Fax:  
www.ey.no  
Medlemmer av den norske revisorforening

Til generalforsamlingen i  
Helgeland Kraft AS

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft AS, som består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

#### *Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet*

Styret og administrerende direktør 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 administrerende direktør 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.

A member firm of Ernst & Young Global Limited



2

### Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for Helgeland Kraft AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2015 og av dets 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 disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og 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 styret og administrerende direktør har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Mosjøen, 4. april 2016  
ERNST & YOUNG AS

Arve Willumsen  
statsautorisert revisor

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Midt-Helgeland Kraftlag A/L ble stiftet i 1946, fusjonert med Sør-Helgeland Kraftlag A/L i 1964 til Helgeland Kraftlag A/L og omdannet til aksjeselskap i 2001. Helgeland Kraft eies av 14 kommuner på Helgeland. Hovedkontoret ligger i Mosjøen, og vi har avdelingskontorer i Brønnøysund, Sandnessjøen og Mo i Rana.

*Helgeland Kraft består av tre virksomhetsområdene; nett, strøm og vannkraft.*



@helgeland\_kraft



facebook.com/helgelandkraft

Kundesenter: 75 10 00 33 / kundesenteret@helgelandkraft.no / bedrift@helgelandkraft.no / www.helgelandkraft.no