

# 2017.

ÅRSRAPPORT





# INNHold

MILEPÆLER	4
HOVEDTALL	6
DIREKTØRENS ORD	12
ORGANISASJONSSTRUKTUR	14
STRATEGISK PLATTFORM	15
VIRKSOMHETSBEKRIVELSE	16
STYRETS BERETNING	19
ÅRSREGNSKAP	29
NOTER TIL ÅRSREGNSKAP	35
REVISJONSBERETNING	54

# MILEPÆLER 2017

## JANUAR

- Vedtak virkemiddelpakke nedbemanning – servicepensjon og sluttpakke.
- Eiermøte med orientering om status og forslag til felles eiermelding.

## FEBRUAR

- Stiftelse Fiber Norway.
- Rådmannsgruppen legger frem forslag til felles eierstrategi.
- Tosdalen kraftverk i Tosbotn satt i produksjon.
- Leiråa kraftverk i Tosbotn satt i produksjon.

## MARS

- Utbyggingsvedtak Vassenden kraftverk.
- Elektrifisering Tjøttasambandet (ferge) – samarbeid TTS.
- Kundetilfredshetsundersøkelse 2017 med gode resultater. Helgeland Kraft skiller seg positivt fra mange andre energiselskap, både med hensyn til mer fornøyde kunder og at selskapet har en sterkere relasjon til kundene sine. Kundene ser hvilke verdier Helgeland Kraft tilfører lokal samfunnsøkonomi og hvilken viktig rolle selskapet har som lokal hjørnesteinsbedrift.

## APRIL

- Eiermøte i forbindelse med konsernetableringen.

## MAI

- Generalforsamlingen beslutter å videreføre arbeidet med konsernetablering.

## JUNI

- NCC velges som ny entreprenør for kraftutbyggingen i Tosbotn etter at Iceland Construction ble løst fra kontrakten i mars.

## JULI

- Bjørnstokk kraftverk i Tosbotn satt i produksjon.

## AUGUST

- Styret fatter prinsippvedtak om konsernetablering med anbefaling til eierkommunene om å beslutte likelydende forslag til vedtak i tråd med styrets anbefaling.
- Møte mellom eierne med gode avklaringer.

## SEPTEMBER

- Bedriftsforsamling og generalforsamling gir tilslutning til videre prosess for konsernetablering.

## OKTOBER

- Innføring av nye automatiske målere til alle nettkunder på Helgeland starter.

## NOVEMBER

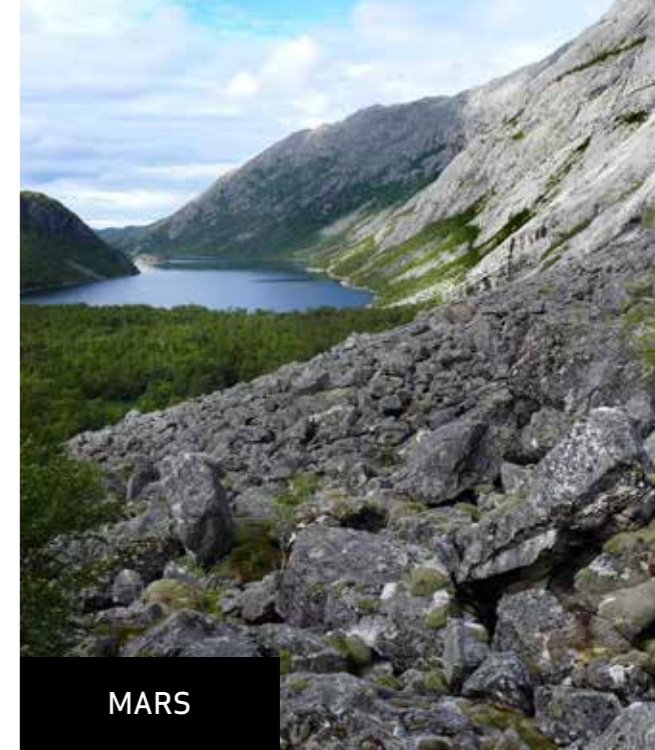
- Vedtak om driftssentralsamarbeid mellom Helgeland Kraft vannkraft og SKS, og Helgeland Kraft Nett og Nordlandsnett. Det gis fullmakt til å stifte selskaper.
- Alle kommunestyrever vedtar konsernetablering. 13 av 14 eiere gir sin tilslutning til styrets prinsippvedtak fra august.
- Ny APP for strømkunder lanseres.
- 132 kV Tilrem-Skåren ferdig bygget og satt i drift.

## DESEMBER

- Deler av nytt apparatanlegg Mosjøen Trafo satt i drift etter brannen i juni.



FEBRUAR



MARS



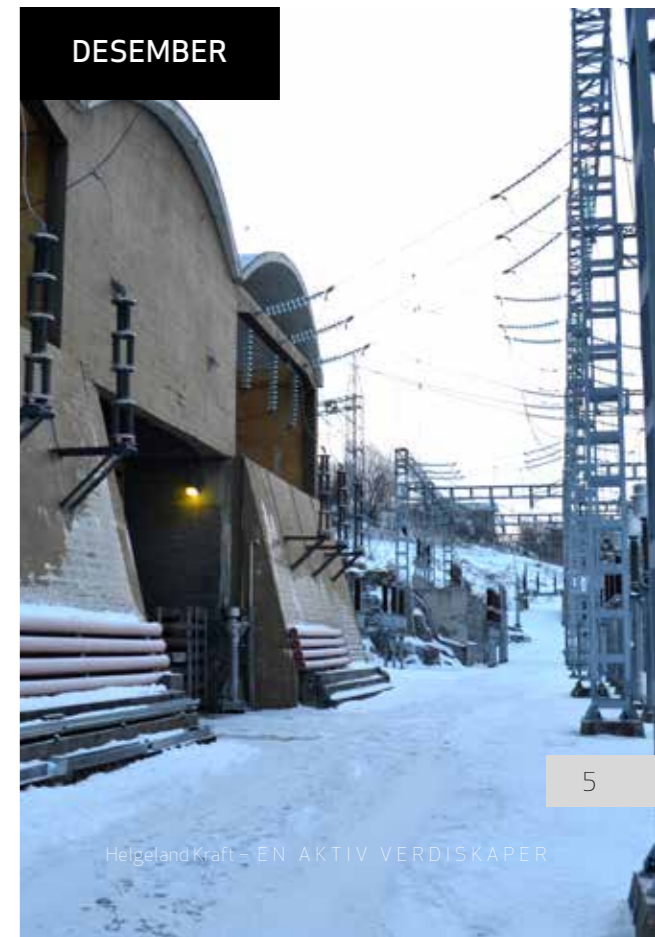
JULI



AUGUST



OKTOBER



DESEMBER

## HOVEDTALL

	Def.	Benevn.	2017	2016	2015	2014	2013
<b>FRA RESULTATREGNSKAPET</b>							
Driftsinnt. eks. ureal. verdiendr. kraftkontr.		mill.kr.	1 275	1 280	1 156	1 212	1 315
EBITDA		mill.kr.	367	350	370	183	363
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter		mill.kr.	-12	-1	-19	-2	-8
EBITDA underliggende	16	mill.kr.	354	349	351	181	355
Prinsippendring pensjoner		mill.kr.	-	-	66	-78	-
Driftsresultat	1	mill.kr.	251	211	238	47	244
Driftsresultat underliggende	17	mill.kr.	239	210	219	45	236
Resultat før skatt underliggende		mill.kr.	195	184	206	57	226
Årsresultat		mill.kr.	119	124	140	29	128
<b>BALANSE</b>							
Totalkapital		mill.kr.	5 113	4 772	4 285	3 628	3 062
Egenkapital (ren)		mill.kr.	1 977	1 893	1 807	1 699	1 801
Rentebærende gjeld		mill.kr.	2 458	2 380	1 933	1 370	893
- hvorav ansvarlig lån		mill.kr.	203	225	248	270	293
Sysselsatt kapital	2	mill.kr.	4 434	4 273	3 740	3 069	2 694
Frie likviditetsreserver	3	mill.kr.	160	152	142	141	179
Forfall rentebærende gjeld neste 12 mnd.		mill.kr.	23	23	23	23	23
Bankinnskudd eksklusive bundne midler		mill.kr.	626	559	476	356	290
<b>KONTANTSTRØM</b>							
Netto kontantstrøm fra driften		mill.kr.	385	262	266	216	259
Betalt utbytte til eier		mill.kr.	37	32	39	64	28
Betalte renter ansvarlig lån		mill.kr.	4	4	6	8	9
Betalte avdrag ansvarlig lån		mill.kr.	23	23	23	23	23
Investeringer i varige driftsmidler		mill.kr.	352	456	536	575	320
Kjøp (+)/salg (-) av aksjer/andeler		mill.kr.	7	140	137	-9	1

## HOVEDTALL

	Def.	Benevn.	2017	2016	2015	2014	2013
<b>NØKKELTALL</b>							
EBITDA margin underliggende	8	%	27,8 %	27,2 %	30,4 %	15,0 %	27,0 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	9	%	6,1 %	6,2 %	7,7 %	3,4 %	10,0 %
Avkastning sysselsatt kapital e. skatt	10	%	2,7 %	3,1 %	4,1 %	1,0 %	4,9 %
Egenkapitalandel	7	%	38,7 %	39,7 %	42,2 %	46,8 %	58,8 %
FFO (funds from operations)	5	mill.kr.	265	261	218	172	279
Netto rentebærende gjeld	4	mill.kr.	1 771	1 769	1 415	973	524
FFO/Netto rentebærende gjeld		%	15,0 %	14,8 %	15,4 %	17,7 %	53,4 %
Nto. rentebærende gjeld/ EBITDA underliggende			5,0	5,1	4,0	5,4	1,5
FFO rentedekning	6		3,7	4,0	4,0	4,6	8,7
EK-avkastning e. skatt	11	%	6,3 %	6,9 %	7,8 %	1,7 %	7,2 %
Totalkapitalavkastning	12	%	5,1 %	5,6 %	7,2 %	3,3 %	9,3 %
<b>VANNKRAFT</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	158	66	123	86	166
EBITDA underliggende		mill.kr.	181	98	165	127	213
Faktisk produksjon	13	GWh	1 306	970	1 367	918	1 094
Middelproduksjon 10 siste år	13	GWh	1 056	1 045	1 039	1 032	1 037
Magasinbeholdning pr 31.12		GWh	228	320	315	289	314
Magasinkapasitet		GWh	406	404	404	404	404
Gjennomsnittlig områdepris Nord Norge (NO4)		øre/kWh	24,1	23,2	18,2	26,3	30,1

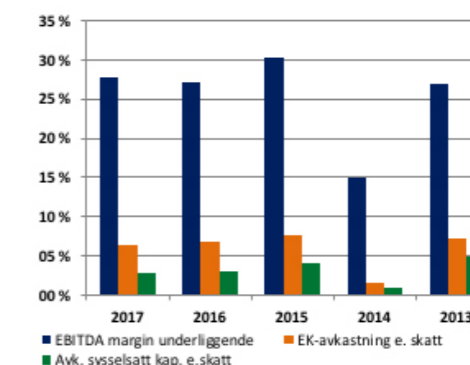
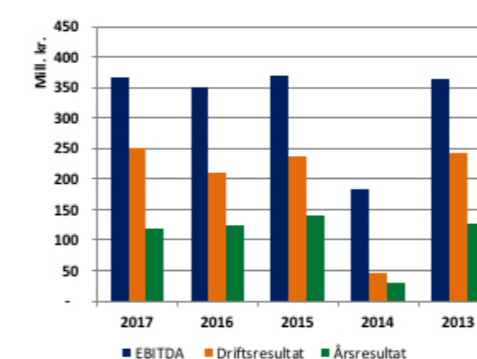
## HOVEDTALL

	Def.	Benevn.	2017	2016	2015	2014	2013
<b>NETT</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	43	104	86	-56	66
EBITDA		mill.kr.	98	190	173	38	146
Antall nettkunder		Antall	45 560	45 168	44 764	44 464	41 958
Levert energi distribusjonsnett		GWh	1 248	1 191	1 176	1 149	1 160
Levert energi regionalnett		GWh	4 705	4 724	4 697	4 783	4 553
Nettkapital (NVE) pr 31.12	14	mill.kr.	1 604	1 558	1 404	1 169	1 037
KILE kostnad	15	mill.kr.	29	21	44	23	27
Leveringssikkerhet distribusjonsnett		%	99,96 %	99,96 %	99,96 %	99,96 %	99,92 %
Leveringssikkerhet alle kunder inkl. regionalnett		%	99,99 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %
Effektivitet ihht. NVE's reguleringsmodell		%	79,2 %	81,5 %	82,3 %	79,8 %	99,9 %
<b>STRØMSALG</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	45	40	28	13	9
EBITDA		mill.kr.	45	40	29	15	10
EBITDA margin		%	9 %	8 %	7 %	3 %	2 %
Strømsalg		GWh	1 267	1 354	1 324	1 317	1 332
<b>MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET</b>							
Antall faste og midlertidige ansatte pr 31.12		antall	275	287	291	296	288
Antall faste og midlertidige årsverk pr 31.12		antall	264	277	280	288	275
Andel kvinner		%	19,0 %	19,0 %	19,9 %	19,5 %	20,8 %
Gjennomsnittlig regulativ lønn kvinner		tusen kr.	523	510	480	455	426
Gjennomsnittlig regulativ lønn menn		tusen kr.	577	572	551	534	521
Sykefravær totalt		%	3,2 %	3,5 %	3,4 %	2,6 %	3,4 %
Skader (H1) med fravær pr. mill. arbeidstimer		antall	1,9	1,8	5,3	3,6	1,9
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arb. timer		antall	7,2	9,0	5,3	13,3	3,8

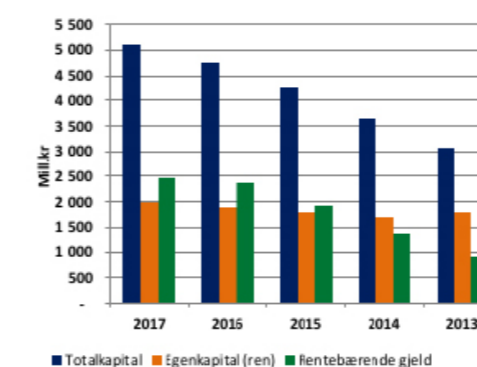
## DEFINISJONER

1. EBITDA = Driftsresultat før av- og nedskrivninger
2. Sysselsatt kapital = Egenkapital + rentebærende gjeld (eks. pensjonsforpliktelser)
3. Frie likviditetsreserver = Plasseringsportefølje (markedsbaserte aksjer og obligasjoner) og overskudds likviditet (korte rentepapirer), samt ubenyttede kredittrammer
4. Netto rentebærende gjeld = Rentebærende gjeld (eks. pensjonsforpliktelser) - kontanter/bankinnskudd - korts. plasseringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner
5. FFO = EBITDA underliggende - nto. finansresultat - betalt skatt +/- non-cash posteringer (engangseffekt pensjon)
6. FFO rentedekningsgrad = FFO/Rentekostnader
7. Egenkapitalandel = Egenkapital/Totalkapital
8. EBITDA margin underliggende = EBITDA underliggende/driftsinntekter (ekskl. ureal. verdiendringer kraftkontrakter)
9. Avkastning sysselsatt kapital før skatt = (Resultat før skatt underliggende + rentekostnader)/ Gjennomsnittlig sysselsatt kapital
10. Avkastning sysselsatt kapital etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
11. Egenkapitalavkastning etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig egenkapital
12. Totalkapitalavkastning = (Driftsresultat + finansinntekter)/gjennomsnittlig sum eiendeler
13. Alle produksjonstall er før pumping og tap
14. Nettkapital (NVE) er avkastningsgrunnlaget for beregning av inntektsrammen fastsatt av NVE.
15. KILE = kostnad for ikke levert energi til reduksjon av inntektsrammen
16. EBITDA underliggende = EBITDA korrigeret for urealiserte verdiendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm. sikring av kraftkontrakter.
17. Driftsresultat underliggende = Driftsresultat korrigeret for urealiserte verdiendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm. sikring av kraftkontrakter

## RESULTATUTVIKLING



## BALANSEUTVIKLING



# Det er TUSENVIS AV GRUNNER til å være GLAD I HELGELAND

*RANA BUSKYTTERKLUBB* er en av dem

## Helgeland Kraft – SAMFUNNSBIDRAG

3,2 mill	• Støtte til lag og foreninger
164 mill	• Skatter og avgifter
150 mill	• Kjøp fra lokale underleverandører
394	• Lokale leverandører
270	• Ansatte i Helgeland Kraft
250	• Lag og foreninger vi støtter
3,4 mrd	• Investeringer siden 2002
1,7 mrd	• Utbetalt til eierkommunene siden 2002





## DIREKTØRENS ORD

Solid basisdrift bidro til et tilfredsstillende resultat i 2017. Alle tre virksomhetsområdene; Nett, Vannkraft og Strømsalg leverte over forventning og Strømsalg imponerte spesielt. De tre ulike virksomhetsområdene gir god risikospredning og gjør oss mindre sårbare.

Vi har i 2017 tilfredsstillende hms-resultater, men vi strekker oss etter vår hms-visjon: Vår arbeidsplass skal være preget av et skadefritt og helsefremmende miljø med en nullvisjon for skader og arbeidsrelatert fravær. Vektlegging av forebyggende aktiviteter herunder holdninger er vårt viktigste virkemiddel.

Helgeland kraft har de senere årene investert mye i oppgradering av strømmettet og nye vannkraftanlegg. Våre eiere har vist vilje og prioritert forsyningsikkerhet og økt framtidig verdiskaping med en edruelig og ansvarlig utbyttepolitikk. Vi har et robust kraftsystem der fleksibel vannkraft med lave marginalkostnader og lang levetid er en bærebjelke. Nettet er i stor grad fornyet og den regionale posisjonen for strømsalg er meget sterk.

Vi er nå inne i en periode der et lavere inntjeningsnivå krever tiltak. Investeringer reduseres og det er stor fokus på effektivisering/kontinuerlig forbedring av vår kjernevirksomhet. Samtidig må kompetanse utvikles hos våre engasjerte og nytenkende medarbeidere. Vi ser allerede og forventer etter hvert enda større effekt av vårt kostnadseffektiviseringsprogram. I tillegg vil et fortsatt forsvarlig utbyttensnivå, salg av fiber og reduserte investeringsplaner også bidra positivt for vår kredittkvalitet.

Helgeland Kraft og kraftbransjen for øvrig er i en rivende utvikling. Vi påvirkes av teknologiske, regulatoriske og konkurransemessige krefter. Kunden har flere valg og stiller større krav. Kraftnettet digitaliseres og kraftproduksjonen skal være ren og fornybar. De regulatoriske kravene er økende, og det kan stilles spørsmål ved fornuften i flere av forslagene. Et sterkt ønske om omstrukturering og konsolidering til færre nettselskap er et motiv. Disse endringene stiller krav til oss og må håndteres på en klok måte.

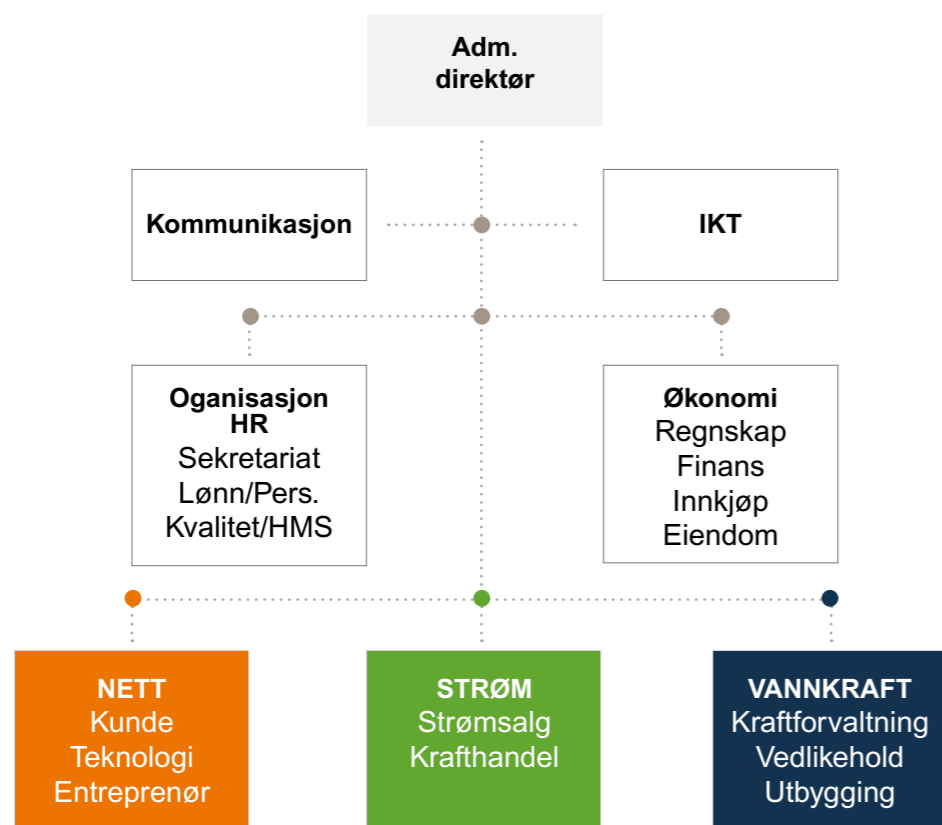
Det er i 2017 gjennomført eierprosesser som sikrer god eierforankring. Felles eierstrategi for selskapet beskriver langsiktighet, samfunnsrolle, fokus på kjernevirksomhet, samt avkastnings- og utbytteforventninger, som tar hensyn til selskapets behov for et forsvarlig kapitalgrunnlag. Strategien gir gode føringer for vår virksomhet framover.

Som et ledd i å tilpasse Helgeland Kraft til krav fra regulerende myndigheter og pågående utfordringer i bransjen, skal selskapet omdannes til konsern med de fordeler en slik organisering også kan gi for løpende verdiskaping. Et godt koordinert konsern vil sikre kritisk størrelse og ivareta stordriftsfordeler, synergier og risikospredning i vår integrerte verdikjede. Samtidig skal nøytralitetskrav til nett ivaretas på en forsvarlig og god måte.

Når vi nå ser noen år framover har vi grunn til å være optimistiske. Effektiviseringsprogrammet vil bedre økonomien i nettvirksomheten. Fornybar kraft tas i bruk – både regionalt og nasjonalt. Økende bevissthet rundt klima bidrar dermed også til økte kraftpriser. Vi forbereder oss på å møte framtidens utfordringer på en offensiv måte, slik at vi fortsatt skal kunne skape verdier for kunder, eiere og samfunn på Helgeland gjennom bærekraftig utvikling og drift av selskapet. Vi er bevisst vårt samfunnsansvar som en sentral aktør på Helgeland, og vil fortsatt legge vekt på dette samtidig som vi skal levere resultater i tråd med eiernes forventninger.

Ove A. Brattbakk  
Administrerende direktør

# ORGANISASJONSSTRUKTUR



Kristine Alstad  
HR-direktør  
Jurist



Torkil Nersund  
Produksjonssjef  
Ingeniør  
Øk/adm. NTNU



Ove Brattbakk  
Adm. direktør  
Sivilingeniør  
Driftsøkonom



Frode Valla  
Nettsjef  
Sivilingeniør Elektro



Elin Rønning  
Kommunikasjonssjef  
Journalist



Arild I. Markussen  
Markedsjef  
Sivilingeniør



Inger Lise Strøm  
Økonomidirektør  
Siviløkonom MBE

## STRATEGISK PLATTFORM

### VISJON

**Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper**

Vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling.

### FORRETNINGSIDÈ

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

- Vår kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft
- Annen aktivitet med sterk tilknytning

### VERDIGRUNNLAG

**Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd beskrives av:**

- Pålitelig
- Engasjert
- Nytenkende
- Tilgjengelig

### SAMFUNNSANSVAR

Vi er bevisst vårt samfunnsansvar for Helgeland i utøvelsen av vår aktivitet. Vi skal 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.



## NETT



Nettsjef  
Frode Valla

176 ansatte

Drifter og utvikler  
linjer på 8000  
kilometer

Vel 45 000 kunder  
på Helgeland

Distribusjon av  
6 TWh energi

Oppetid  
nett samlet:  
99,99 %

### Monterer AMS-målere for fremtiden

Helgeland Kraft Nett startet utrulling av AMS-målere på Helgeland i november. Alle 45 000 kunder på Helgeland skal ha nye målere innen 1.1-2019. Dette er et stort moderniseringsprosjekt av strømmettet og det er NVE som har pålagt alle nettselskap å bytte til automatiske strømmålere.

Dette er et omfattende prosjekt der Helgeland Kraft samarbeider med andre selskap om utrulling gjennom SORIA som til sammen skal rulle ut 700 000 nye målere.

Gjennom året har det vært jobbet med forsterkninger og fornyinger av linjennettet på hele Helgeland. Det har også vært gjennomført mye arbeid i forbindelse med ny E6 nord i Rana Vefsn.

I juni var det en brann i Mosjøen trafo som førte til strømutfall i Mosjøen som ble spesielt kritisk for Alcoa. Etter en iherdig innsats er det nå kommet på plass et nytt fremtidsrettet anlegg som sikrer en moderne strømforsyning til Mosjøen og ikke minst Alcoa.

Helgeland Kraft har i samarbeid med Sintef Energi deltatt i forskningssamarbeid for å teste ut Nordens første fordelingstransformator med automatisk spenningsregulator.

Gjennom prosjektet REN er det jobbet med felles beredskapslager med sjøkabler. Det har også vært utført en del forarbeid for prosjektene rundt forsyningen til Vega og med Tosenspenntet.

På tampen av året ble Helgeland rammet av flere stormer med strømbrudd, blant annet Ylva i november og Aina i desember.

### VIRKSOMHETS BESKRIVELSE

## VANNKRAFT



Produksjonssjef  
Torkil Nersund

37 ansatte

Drifter i alt 15  
kraftverk på  
Helgeland

3 nye kraftverk  
under bygging  
i egen regi,  
3 kraftverk  
under bygging  
i samarbeid  
med SKS

Driftsvolum  
i 2017 var  
1,7 TWh, hvor  
egenproduksjonen  
var på 1,3 TWh

### Skaper verdier på Helgeland

Helgeland Kraft har siden 2010 satt i drift 6 nye vannkraftverk og vil i løpet av 2020 sette i drift ytterligere 6 kraftverk. I sum vil dette bidra til 430 GWh med ny fornybar kraft til Helgelandsregionen.

Det siste tilskuddet i vår fornybarsatsing, Vassenden i Leirfjord, har vært utredet i mange år, og ble endelig godkjent av bedriftsforsamlingen i begynnelsen av mars 2017. Arbeidet med det nye anlegget er nå godt i gang og anlegget skal etter planen settes i drift tidlig 2019.

Tre av de fem nye kraftanleggene i Tosbotn er satt i drift i løpet av 2017 og de to siste vil være klar for produksjon i løpet av 2018. Helgeland Kraft legger stor vekt på at våre anlegg skal tilpasses naturen og ha en unik arkitektur. Gjennom dette ønsker vi å legge til rette for unike naturopplevelser samtidig som vi utnytter vannressursene og bidrar til verdiskaping og vekst på Helgeland. Det var de samme føringene som ble lagt for utbyggingen av Øvre Forsland kraftverk, et anlegg som vi er svært stolte av og som har utviklet seg til å bli en turistattraksjon og et symbol på at det er mulig for kraftproduksjon å leve side om side med friluftsliv og turisme.

Arbeidet med to nye vannkraftanlegg i Rødøy/Lurøy gjennom selskapet Smisto Kraft har til tross for problemer med dårlige grunnforhold kommet godt i gang. Disse anleggene bygges sammen med SKS (Saltens kraftsamband) og er for tiden av de største pågående utbygginger av ny fornybar vannkraft i Norge.

Året 2017 har også vært preget av store utfordringer og en av de største kom i februar, da det ble kjent at den islandske entreprenøren Iceland Construction (tidligere Istak) måtte trekke seg fra kontrakten i Tosbotn. Etter forhandlinger ble det enighet om en styrt avvikling av kontraktsforholdet og i juni ble det tegnet ny kontrakt med NCC som nå skal fullføre utbyggingen.

I vår drift er det stor fokus på effektivisering og kontinuerlig forbedring av arbeidsprosesser. Helgeland Kraft åpnet i november nytt driftsbygg i Tosbotn hvor nær halvparten av vårt driftsvolum, ca. 850 GWh, skal driftes fra. Dette er et ledd i vår effektivisering og vil gjøre arbeidshverdagen mer effektiv for vårt driftspersonell som skal drifte både de nye og de gamle anleggene på Sør-Helgeland.

I tillegg til vår utbygging og drift av kraftverk er Helgeland Kraft sammen med Statkraft og Miljødirektoratet engasjert i å bygge opp laksestammer etter den omfattende rotenonbehandlingen som har vært i vassdrag tilknyttet Vefsnaregionen. I hovedsak består vårt arbeid i å produsere og sette ut smolt fra vårt settefiskanlegg i Leirfjord. Planen er at arbeidet etter noe tid skal gi grunnlag for naturlig rekruttering og bærekraftig fiske i de berørte vassdrag. I 2017 ble store deler av disse vassdragene friskmeldt og selv om mye arbeid gjenstår begynner vi å få stor tro på at dette skal lykkes.

### VIRKSOMHETS BESKRIVELSE

## STRØM



Markedssjef  
Arild I. Markussen

11 ansatte

Selger strøm til kunder både på Helgeland og i hele landet

Solgt i 2017  
1,3 TWh

### Historisk godt resultat

God porteføljestyling, stabil kundemasse og stort volum bidro til et historisk godt resultat i 2017. Med 90 % av kundemassen på Helgeland har selskapet en unik posisjon i sitt hjemmemarked.

Det jobbes også aktivt med å få økt kundemasse utenfor Helgeland. I den forbindelse har Helgeland Kraft Strøm et samarbeid med Norges Skiforbund og Kombinertlandslaget. 35 % av omsetningen til strømselskapet er utenfor Helgeland.

### VIRKSOMHETSBEREKNING

Det har vært satset spesifikt mot bedriftsmarkedet i 2017 med salg av 100 % fornybar strøm. Det resulterte blant annet i inngåelse av den største strømvartalen til selskapet noen sinne. I desember 2017 ble det inngått avtale med selskapet Bitfury som startet et datasenter i Mo i Rana i desember.

I 2017 har det vært jobbet mye med å forenkle hverdagen for kundene. Digitaliseringen i strømbransjen skjer fort og det har derfor vært høy fokus på IKT-utvikling. I november ble det lansert en APP der kundene kan få full oversikt over sitt kundeforhold.

Sosiale media brukes også aktivt i dialogen med kundene, og vi ser en stadig økende trend i at kundene vil ha raske svar.

## STYRETS BERETNING

Helgeland Kraft er et integrert regionalt kraftselskap. Vi har som forretningside å skape verdier for våre kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft. Vår visjon «En aktiv verdiskaper» er førende for vår aktivitet og innebærer at vi både skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling.

>>>

## STYRET I HELGELAND KRAFT



**Ann Karin Edvardsen**  
Sandnessjøen (f. 1965)  
Styremedlem siden 2010.  
Utdanning: Handel & kontor.  
Lederutdanning.  
Stilling: Salgssjef Butikk  
Felleskjøpet Agri SA  
siden 2007.



**André Møller**  
Vega (f. 1968).  
Styremedlem siden 2003.  
Utdanning: Teknisk Fagskole.  
Stilling: Ordfører i Vega  
Kommune siden 2007.



**Mari Brox Mikalsen**  
Løkta (f. 1967)  
Styremedlem siden 2015.  
Utdanning: Førskolelærer  
Stilling: Gårdbruker  
siden 2000.



**Alf-Tore Albrigtsen**  
Sandnessjøen (f. 1967)  
Ansattvalgt styre-  
medlem siden 2013.  
Utdanning:  
Teknisk Fagskole  
Stilling:  
Montør i Helgeland  
Kraft siden 1986.



**Stian Josefsen**  
Mosjøen (f. 1972)  
Ansattvalgt  
styremedlem siden 2017.  
Utdanning: Ingeniørut-  
danning Elkraft samt  
økonomi og ledelse, Narvik.  
Stilling: Leder for Kraftverks-  
gruppa siden 2010.



**Inger Robertsen**  
Vevelstad (f. 1964)  
Styremedlem siden 2011.  
Utdanning:  
Fagbrev som kokk,  
Bachelor i Akvakultur,  
påbygging eksport-  
markedsføring  
Stilling: Gårdbruker  
siden 2015.



**Gunnar Moe**  
Mo i Rana (f. 1959)  
Styremedlem siden 2012.  
Utdanning:  
Lærerutdanning fra HiN  
Stilling: Utviklingsdirektør  
i LNS og konstituert adm. dir.  
i Rana Gruber.



**Grete Skar**  
Mosjøen (f. 1961)  
Styremedlem siden 2011.  
Utdanning: Økonomiut-  
danning fra HiNT og  
Folkeuniversitetet.  
Stilling: Regnskapskonsulent  
i Helgeland Kraft siden 2013.



**Rune Trettbakk**  
Korgen (f. 1967)  
Styremedlem siden 2015  
og vara fra 2011-2015.  
Utdanning: Fagbrev plate/  
sveis og industrimekaniker.  
Stilling: Daglig leder i RTK  
Maskin AS og gårdbruker  
siden 2005.



**Tom Eilertsen**  
Mosjøen (f. 1959)  
Styremedlem siden 2008.  
Utdanning: Ledelse/HR  
Stilling: Daglig leder Bil-  
finger Helgeland siden 2014.

## STYRETS BERETNING

(Sammenlignbare tall i parentes)

Vår virksomhet utøves over hele Helgeland og vi har hovedkontor i Mosjøen i Vefsn kommune, samt avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund.

Våre eiere er 14 kommuner på Helgeland, som gjennom alle år har hatt et langsiktig perspektiv på sitt eierskap. I året som har gått har det vært lagt ned et betydelig arbeid i forberedelser til gjennomføring av konsernetablering i 2018, og det har vært gjennomført gode prosesser med eierkommunene. I fellesskap har eierne utarbeidet et utkast til felles eierstrategi for utøvelsen av eierskapet i Helgeland Kraft. Eierstrategien gir selskapet tydelige og langsiktige føringer for hva eierne forventer av selskapet og den virksomheten vi skal utøve fremover.

Adm. direktør Ove A. Brattbakk gjør bruk av sin pensjonsavtale og slutter 30.06.18. Styret har ansatt Eivind Mikalsen i stillingen som ny adm. direktør.

## ØKONOMISKE RESULTATER

### Driftsinntekter

De totale driftsinntektene i 2017 ble 1 275 (1 280) mill. kr. Betydelig høyere inntekter fra energisalg i 2017 enn i 2016 veier opp for tilsvarende lavere overføringsinntekter. Energisalgssinntektene ble 777 (703) mill. kr, mens overføringsinntektene ble 465 (552) mill. kr. Andre driftsinntekter økte noe i 2017 og ble 33 (25) mill. kr.

### Driftskostnader

De samlede driftskostnadene i 2017 ble 1 024 (1 069) mill. kr. Energikjøpskostnadene ble 428 (441) mill. kr. og er på årsbasis redusert med 13 mill. kr. Overføringskostnadene endte på 130 (107) mill. kr. og økte med 23 mill. kr. sammenlignet med året før.

Det er gjennomført et nedbemanningsprogram i 2017 som har bidratt til en reduksjon på 13 ÅV i løpet av året. Personalkostnadene er som følge av dette redusert med 4 mill. kr. i 2017 og endte på 191 (195) mill. kr, til tross for at regnskapet er belastet med engangskostnader knyttet til servicepensjon og sluttpakker med til sammen 13 mill. kr. i 2017.

Det er høyt fokus på reduksjon av kostnader. Andre driftskostnader ble 160 (187) mill. kr. og er følgelig redusert med 27 mill. kr fra 2016 til 2017. I 2016 var regnskapet belastet med større engangskostnader knyttet til blant annet raset i Tosbotn på til sammen 13 mill. kr. Ser vi bort fra disse engangskostnadene er det likevel en kostnadsreduksjon på 14 mill. kr. i 2017.

Ordinære avskrivninger ble 116 (139) mill. kr. og er netto redusert med 23 mill. kr. til tross for at det fortsatt

tilkommer nye avskrivninger som følge av investeringer i nye vannkraft- og nettanlegg. Reduksjonen skyldes i all hovedsak reduserte avskrivninger knyttet til nettanlegg som følge av ny økonomisk levetidsvurdering.

### Driftsresultat

Helgeland Kraft oppnådde i 2017 et driftsresultat på 251 (211) mill. kr. Basisdriften er således betydelig styrket sammenlignet med året før.

Driftsresultat pr. virksomhetsområde ble:

(Tall i 1000 kr.)	2017	2016
Vannkraft	157 878	65 642
Nett	42 716	104 064
Strøm	45 206	39 690
Fiber	5 279	1 246
<b>Sum driftsresultat</b>	<b>251 079</b>	<b>210 643</b>

Vannkraft sitt driftsresultat ble betydelig styrket som følge av svært høy produksjon og noe bedre kraftpriser, mens Nett fikk et svekket driftsresultat på grunn av betydelig redusert inntektsramme og noe høyere avbruddskostnader. Strømsalg leverte et bedre resultat enn fjoråret som følge av fortsatt godt markedsarbeid og god porteføljestyling.

### Finansposter

Finansinntektene ble 31 (43) mill. kr, og finanskostnadene ble 75 (68) mill. kr. for 2017. Reduserte finansinntekter og økte finanskostnader som følge av høyere låneopptak til finansiering av investeringer har bidratt til et svakere netto finansresultat enn året før. Netto finansresultat ble -44 (-25) mill. kr.

### Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble 207 (185) mill. kr. Skattekostnadene ble 87 (61) mill. kr, hvorav 37 (33) mill. kr i overskuddsskatt, 13 (12) mill. kr i naturressursskatt og 37 (16) mill. kr i grunnrenteskatt.

### Resultat etter skatt - egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt for 2017 ble 119 (124) mill. kr, som gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 6,3 (6,9) %. Helgeland Kraft sitt finansielle mål for egenkapitalavkastning er 6 %.

### Kapitalstruktur og kontantstrøm

Helgeland Kraft sin totalbalanse utgjorde ved årets slutt 5 113 (4 772) mill. kr. Økningen skyldes i hovedsak investeringer i nye vannkraftverk, samt ny- og reinvesteringer i regional- og distribusjonsnett. Investeringene reduseres fortsatt og ble 352 (456) mill. kr.

Soliditeten er fortsatt god, selv om egenkapitalandelen i løpet av 2017 har fortsatt å falle som følge av økte

låneopptak til investeringer. Bokført egenkapitalandel ble pr. 31.12.2017 på 38,7 (39,7) %, som er godt over egen målsetting om minst 35 % egenkapitalandel.

Selskapets rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 2 458 (2 380) mill. kr. Økt låneopptak i 2017 skyldes finansiering av nye investeringer og styrking av likviditet. Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (ubenyttede trekkrettigheter i bank og omsettelige verdipapirer) ble 786 (711) mill. kr. pr. 31.12.2017. Første forfall på obligasjonsgjeld er i 2019.

### Utbyttepolitikk

I 2017 ble utbyttepolitikken for Helgeland Kraft justert i tråd med føringer i utkast til felles eierstrategi hos våre eiere. Vedtatt utbyttepolitikk er som følger:

«Helgeland Kraft skal skape økonomiske resultater som gir grunnlag for en konkurransedyktig eieravkastning i form av både utbetaling av utbytte og verdiøkning på selskapets aksjer. Helgeland Kraft praktiserer en resultatbasert utbyttepolitikk som på lang sikt skal ta hensyn til selskapets kapitalbehov som følge av strategiske prioriteringer, investeringsbehov og gjeldsbetjeningsevne. Eiernes langsiktige utbytteforventning er minimum 90 % av gjennomsnittlig utbyttegrad for de 13 største kraftselskapene i Norge (eks. Statkraft)».

### Disponering av årets resultat

Ved fastsettelsen av årets utbytte er selskapets årsresultat etter GRS-prinsipper lagt til grunn. Videre ligger utbyttepolitikken til grunn for forslaget til disponering av årets resultat, der styret har lagt betydelig vekt på selskapets kapitalbehov og gjeldsbetjeningsevne.

På grunnlag av dette foreslår styret at årsresultatet på 119,4 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	83,4 mill. kr
Ordinært utbytte	36,0 mill. kr
<b>Sum disponert</b>	<b>119,4 mill. kr</b>

Utbytte pr. aksje er foreslått til kr 120 (124). Avsatt utbytte for 2017 utgjør således 30,2 (30,1) % av årsresultatet.

### 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 rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2017.

## VIRKSOMHETSOMRÅDENE I 2017

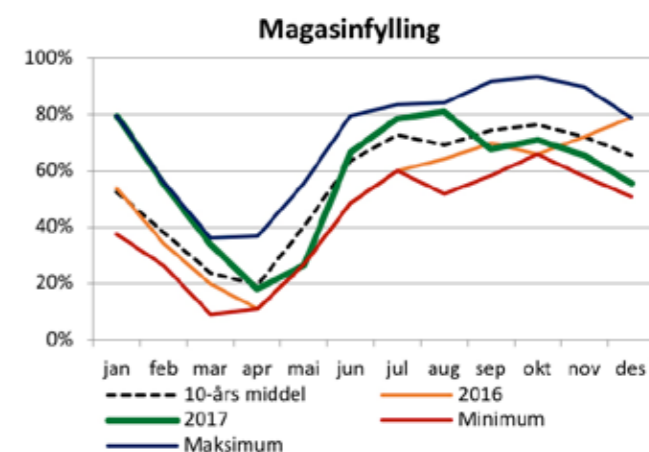
Helgeland Kraft sin virksomhet er i all hovedsak konsentrert om våre kjernevirksomhetsområder: Vannkraft, Nett og Strømsalg.

### Vannkraftvirksomheten

Også 2017 har vært et år med høyt aktivitetsnivå for vannkraftvirksomheten. Utbyggingsprosjektet i Tosbotn ble forsinket som følge av raset i utbyggingsområdet i 2016, men går nå for fullt fremover med NCC som ny entreprenør. De to kraftverkene Leiråa og Tosdalen ble satt i drift i første halvår, og Bjørnstokk ble satt i drift i begynnelsen av andre halvår i 2017. Ferdigstillingen av de to siste kraftverkene Tverråa og Storelva pågår for fullt, og disse vil komme i drift i løpet av 2018. Byggingen av Vassenden kraftverk i Leirfjord Kommune er også kommet godt i gang, og vil etter planen komme i drift i 2019. Videre pågår utbyggingen av kraftverkene Smibelg og Storåvatn i Rødøy Kommune for fullt sammen med SKS Produksjon. Anleggene planlegges satt i drift i løpet av 2019. Videre pågår to større rehabiliteringsprosjekter, hvorav det ene er rehabilitering av dam ved Hundålvatn (Grytåga Kraftverk) og det andre er tilpasning til krav om minstevannføring i Åbjøravassdraget (Kolsvik kraftverk).

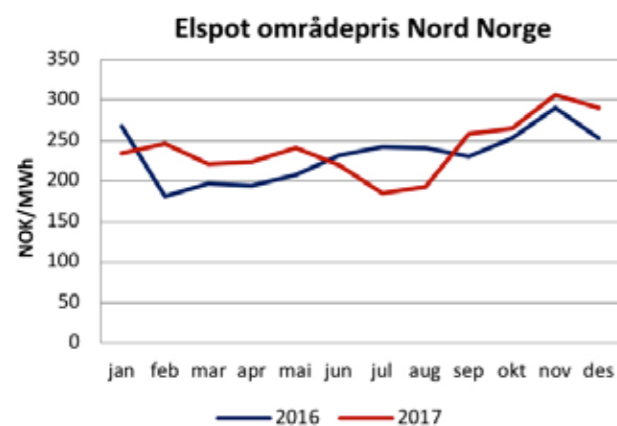
Driftsforholdene har vært gode i 2017 og det ble produsert et betydelig høyere volum enn normalen på grunn av godt tilsig. Totalt for året ble produksjonen på hele 1306 (970) GWh, som er nært opp mot nivået i rekordåret 2015. Tilsiget i 2017 ble 1236 (931) GWh.

Figuren nedenfor illustrerer fyllingsgraden i våre magasiner gjennom året sammenlignet med 10-års middelproduksjon:



Kraftprisene ble i 2017 samlet sett svakt bedre enn året før. Vår områdepris var imidlertid gjennomgående lavere enn systemprisen, og i en lengre periode betydelig lavere på grunn av redusert overføringskapasitet i sentralnettet grunnet oppgraderingsarbeid. For året som helhet ble gjennomsnittlig systempris 27,4 (24,9), og områdeprisen ble 24,1 (23,2) øre/kWh.

Markedsprisene i vårt forsyningsområde illustreres som følger:



Elsert prisen hadde en svak utvikling gjennom 2017 og ble i overkant av 6 (13) øre/kWh i gjennomsnitt. Tilgang på fornybar kraft og tilhørende elsert tildeling har vært god gjennom året, samtidig som frykt for over utbygging også har bidratt til prispress. Norsk-Svensk enighet om forlengelse av elsert-markedet har i liten grad påvirket prissettingen i 2017. Sverige utvider målet om 18 TWh ny kraft frem til 2030, og subsidiene vil dermed vare ut 2045.

Høy produksjon, noe bedre kraftpriser enn i 2016 og god kostnadskontroll har bidratt til et godt driftsresultat på 158 (66) mill. kr. for vannkraft i 2017.

#### Nettvirksomheten

For nettvirksomheten har det vært god drift i hele 2017, med unntak av brann i Mosjøen Trafo i juni og noe uværspromblematikk mot slutten av året med konsekvens for KILE-kostnader. Brannen i Mosjøen trafo førte til et lengre avbrudd både for industri og innbyggere. Samlet sett ble derfor KILE-kostnadene noe høyere enn i 2016 og endte på 29 (21) mill. kr.

Levert energi i 2017 ble 1248 (1 191) GWh i distribusjonsnettet og 4705 (4 724) GWh i regionalnettet. Nettvirksomheten i Helgeland Kraft har i likhet med bransjen for øvrig store investeringsbehov knyttet til rehabilitering av et eldre strømnett samt installasjon av automatiske strømmålere (AMS). Dette prosjektet belaster alene nettvirksomheten for en investering på i overkant av 200 mill.kr. Vi ser at investeringsnivået er høyt og investeringsplanene for kommende 10-års periode er derfor revidert på nytt og ytterligere redusert i

forhold til tidligere anslag. Revidert investeringsnivå vurderes fortsatt å være tilstrekkelig i forhold til vedlikeholdsbehovet i perioden.

I 2017 fikk nettvirksomheten en betydelig redusert inntektsramme fra NVE på grunn av vesentlig negativ bransjekorreksjon og reduserte investeringstillegg. Nettvirksomheten har i 2017 gjennomført en stor nedbemanning, som sammen med kostnadsprogrammer fremover vil bidra til lavere kostnader og bedre effektivitet i årene som kommer. Driftsresultatet for 2017 ble svakt og endte på 43 (106) mill. kr. Som følge av redusert inntektsramme ble avkastningen på nettkapitalen i 2017 på 2,6 (6,6) %, som er betydelig under NVE-renten som var 6,1 (6,3) %.

#### Strømsalgvirksomheten

Aktiviteten til strømsalgvirksomheten har i all hovedsak vært konsentrert om vårt eget hjemmemarked på Helgeland, og til tross for stor konkurranse om strømkundene opprettholder vi vår sterke markedsposisjon. Omsatt kraft til sluttbruker ble noe lavere i 2017 enn året før og ble 1 267 (1 354) GWh. Redusert volum skyldes i all hovedsak redusert salg eksternt utenfor Helgeland. Et godt markedsarbeid og god porteføljestyring har bidratt til at strømsalgvirksomheten på nytt hatt et svært godt år, og driftsresultatet for 2017 ble hele 45 (40) mill.kr.

#### Deleierskap i annen virksomhet

Helgeland Kraft har deleierskap i enkelte andre virksomheter, der majoriteten av investeringene er langsiktige investeringer direkte relatert til vår kjernevirksomhet. Den største investeringen i deleierskap er i SmiSto Kraft AS, som er et samarbeidsprosjekt om utbyggingen av Smibelg og Storåvatn kraftverk i Rødøy sammen med SKS Produksjon AS. Kraftverkene vil ha reguleringskapasitet og planlegges satt i drift i løpet av 2019.

Videre ble det i 2016 stiftet et nytt datterselskap Helgeland Kraft Holding AS med tilhørende egne datterselskaper, som er et ledd i forberedelsene til etablering av konsern i 2018 og tilpasning til kommende krav om selskapsmessig skille.

## FINANSIELL RISIKO

#### Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft til strømsalgvirksomheten og salg av kraft for vannkraftvirksomheten. For strømsalgvirksomheten 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 kraft-

handelen. Sikringsstrategi, bådesikringshorisont og grad, vurderes minimum årlig samt i sammenheng med ny kraftutbygging.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå. Porteføljen av innlån består av 7 lån, hvorav 6 obligasjonslån og ett amortiseringslån i Nordiska Investeringsbanken. 4 lån har fast rente frem til forfall og 3 lån har flytende rente med margin over NIBOR. Videre har selskapet ansvarlig lån fra våre eierkommuner som løper til flytende rente med margin på 5-års statsobligasjonsrente.

#### 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. 31.12.17 utgjør 71 (49) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året på 11 (12) 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 markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond var ved årets slutt 27 (21) mill. kr, og gjennomsnittlig kredittkvalitet på disse er BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

#### Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er svært god. Bankinnskudd eksklusive bundne midler var pr. 31.12.2017 på 626 (559) mill. kr. Helgeland Kraft har i tillegg avtale om trekkrettighet i norsk bank på inntil 100 mill. kr. Videre har selskapet likviditetsreserver i form av plasseringer i markedsbaserte omløpsaksjer/egenkapitalbevis, obligasjoner og obligasjonsfond.

Helgeland Kraft har vært i en tyngre investeringsfase og langsiktig rentebærende gjeld har økt som følge av dette. Investeringene er nå i ferd med å avta og det er i løpet av 2017 kun foretatt en utvidelse på 100 mill. kr. i obligasjonslån. Ved opptak av nye lån legges det vekt på durasjon, samt diversifisering av forfallsstruktur for å redusere refinansieringsrisiko. Ved utgangen av 2017 var durasjonen for selskapets innlån på 6 (6,5) 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 el-sertifikater. 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 valutasikres. All valutasikring skjer i henhold til egen styrevedtatt valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

## MEDARBEIDERFORHOLD

#### Personal og organisasjon

Helgeland Kraft skal være en attraktiv og utviklende kompetansearbeidsplass. Vi skal videreutvikle oss for å møte de fremtidige muligheter som teknologiskifte og digitalisering gir, gjennom effektivisering og kontinuerlig forbedring.

Selv om selskapet er i en omorganiseringssfase hvor det forventes en nedgang i antall ansatte, vil vi fortsatt ha behov for nyrekruttering, spesielt relatert til stillinger med krav om kompetanse på høyskole- og universitetsnivå. Framtidig behov for fagarbeidere dekkes primært gjennom løpende lærekontrakter.

Kjønnsfordelingen totalt og innen de ulike stillingsgrupper viser en sterkt mannsdominert virksomhet. Kvinner er i hovedsak ansatt innenfor administrasjon og kundeservice.

Selskapets ledelse består av 7 personer hvorav 3 kvinner. Selskapets styre har 10 medlemmer hvorav 4 er kvinner.

#### Helse og sikkerhet

Helgeland Kraft skal være preget av et skadefritt og helsefremmende miljø med en nullvisjon for skader og arbeidsrelatert fravær. Som IA bedrift har vi stort fokus på å skape en arbeidsplass der tilstedeværelse for våre ansatte prioriteres høyt. Vi har over tid hatt et stabilt lavt sykefravær og har som målsetting at sykefraværet ikke skal overstige 3,5 % pr. år. I 2017 ble sykefraværet 3,18 (3,5) %.

Helgeland Kraft skal være en trygg og sikker arbeidsplass, og vi har nullvisjon for skader påført gjennom arbeid for Helgeland Kraft. Alle som arbeider for oss skal følge selskapets helse, miljø- og sikkerhetskrav. Fokus på forebyggende HMS-arbeid gjennom verne-runder, registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljø-analyse, er våre viktigste tiltak. Dette har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeidet. I 2017 ble antall skader med fravær (H1) pr. mill. arbeidstimer 1,9 (1,8), mens skader med og uten fravær (H2) pr. mill. arbeidstimer ble noe redusert fra fjoråret og endte på 7,2 (9).

Helgeland Kraft er sertifisert etter ISO 9001.

## Likestilling og mangfold

Selskapet er bevisst samfunnsmessige forventninger om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, samt å hindre diskriminering på grunn av nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Vi ivaretar dette ved rekruttering og gjennom vurdering av 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 kunder, eiere, investorer og øvrige samarbeidspartnere.

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

Helgeland Kraft er en viktig verdiskaper for regionen gjennom miljøvennlig utnyttelse og forvaltning av naturressursene på Helgeland. Gjennom vital nettinfrastruktur og betydelige bidrag til ulike allmenntilrettelegginger som idretts- og kulturliv, bidrar vi til dette.

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet. Fokus rettes mot sentrale miljøpåvirkninger ved vår aktivitet som vassdragsinngrep, visuelle konsekvenser og forurensning. Vårt miljøstyringssystem bidrar til kontinuerlig forbedring i miljøarbeidet.

Helgeland Kraft er miljøsertifisert etter ISO14001.

## 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 1.446.626 (901 746) kroner i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar Helgeland Kraft i styrings- og prosjektgrupper som gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

## EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

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

Selskapets generalforsamling består som hovedregel av ordførerne fra eierkommunene. Videre har selskapet bedriftsforsamling som består av 27 medlemmer, hvorav 18 valgt av eierne og 9 av selskapets ansatte. Bedriftsforsamlingen velger styre, leder og nestleder. Bedriftsforsamlingen vil utvikles ved konsernetableringen.

Styret består av 7 aksjonærvalgte og 3 medlemmer valgt av og blant de ansatte.

Gjennom utkast til felles eierstrategi utarbeidet av eierne i 2017 legger eierne rammer og overordnede føringer for styrets arbeid. Selskapet møter også eierne i 2 eiermøter i løpet av året, der møtet innhold er avtalt på forhånd.

For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert styreinstruks for eget arbeid og for konsernsjef, rammer for risikoeksponering og forsikringsstrategi.

## STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

### Nettvirksomheten

Vår nettvirksomhets effektivitet utfordres. Høyt investeringsnivå i regionalnettet over flere år, og gradvis økte nettdriftskostnader, gjør at vi har saktet akterut i NVEs effektivitetsmålinger. Det er derfor iverksatt et kostnadsreduksjons- og rammetilpasningsprogram som vil bidra til å bedre effektiviteten. Vi ser god effekt på 2018 kostnader som igjen vil gi positiv innvirkning på inntektsrammer fra 2020.

### Vannkraftutbygging

Vanndirektiv og vilkårsrevisjoner kan utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk og har fortsatt oppmerksomhet i tiden fremover. De nye kraftverkene i Tosbotn øker vår produksjonskapasitet med 132 GWh. Vassenden kraftverk med en kapasitet på 37 GWh skal stå ferdig våren 2019. I tillegg samarbeider vi med SKS Produksjon AS, gjennom det felleskontrollerte selskapet SmiSto Kraft AS, om utbygging av 2 kraftverk i Rødøy Kommune. Prosjektet vil samlet gi en årsproduksjon på 212 GWh fra 2020. Ny kraftutbygging utover dette planlegges ikke de nærmeste år i påvente av at det etableres et høyere prisnivå i kraftmarkedet.

Usikkerheten om - og forventninger til lave priser på elsertifikater har også bidratt til å fjerne fokus fra å få ferdigstilt nye anlegg innen elsertifikatfristen i 2021.

Mulige opprustings- og rehabiliteringsprosjekt rammes økonomisk av dagens kraftskatteregime der aktuelle prosjekt blir utsatt i påvente av eventuelle endringer i grunnrentebeskatningen.

### Strømsalg

Strømsalgsvirksomheten har over lengre tid levert meget gode resultater. Markedsandelen på Helgeland er høy og stabil, og vi har også et betydelig salgsvolum utenfor regionen.

Teknologiskiftet, endrede adferdsmønstre og helt nye aktører i strømmarkedet vil utfordre den tradisjonelle strømsalgsvirksomheten i tiden fremover og stiller krav om kontinuerlig markedsobservasjon og tilpasning. Gjennom godt markedsarbeid, omdømmebygging og produkter tilpasset kundenes etterspørsel, skal vi sikre vår posisjon.

### Kraftoverskudd

Det viktige nå er å få tatt kraften i bruk på flere områder og spesielt til erstatning for fossil energi. Økt industriproduksjon og mellomlandsutveksling, nytt forbruk innen datasentre og samferdsel, offshore forsyning og utfasing av oljefyring er områder som nå begynner å bidra til økt forbruk – også på Helgeland.

### Framtidsutsikter

Helgeland Kraft forventer å få et resultat i 2018 noe under 2017. Kraftprisen antas å bli noe over fjoråret, men årsproduksjonen i 2017 var godt over normalen. Resultatet for nettvirksomheten forventes å bli bedre i hovedsak på grunn av iverksatte kostnadsreduksjoner.

### Mosjøen

31. desember 2017

23. mars 2018

Tom Eilertsen  
Styreleder

Rune Trettbakk

Mari B. Mikalsen

Ann Karin Edvardsen

Gunnar Moe

André Møller

Inger Robertsen

Grete Skar

Alf Tore Albrigtsen

Stian Josefsen

Ove A. Brattbakk  
Adm. direktør

Strømsalgsvirksomheten antas så langt å levere resultat som normalt.

Forventninger om et lavere inntjeningsnivå samlet for Helgeland Kraft de nærmeste år gjør at framtidig investeringsnivå for både Nett og Vannkraft er redusert.

Vi forventer også etter hvert god effekt av vårt kostnadsreduksjonsprogram. På noe lengre horisont er vi optimistiske. Nett vil øke resultatet og mer optimistiske kraftprisanalyser er positivt for Vannkraft. Strøm antas å levere stabilt gode resultater.

Helgeland Kraft har over tid bygd opp et robust kraftsystem, kompetanse og en sterk regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle bedriften videre. Oppgaven framover blir å finne de gode løsningene som kan sikre rasjonell utvikling for å styrke framtidig konkurransekraft og verdiskaping.

Som et ledd i å tilpasse Helgeland Kraft bedre til kommende utfordringer omdannes selskapet til konsern i 2018, slik at virksomhetsområdene vannkraft, nett og strømsalg blir fordelt på tre heleide datterselskaper.

Engasjerte og nytenkende medarbeidere med vilje og evne til å møte nye utfordringer, danner grunnlaget for å sikre fortsatt industriell vekst og lønnsomhet i tråd med vår visjon «En aktiv verdiskaper».

Styret vil takke alle ansatte for god innsats i året som har gått og deres bidrag til å posisjonere Helgeland Kraft for framtidige utfordringer.



# ÅRSREGNSKAP HELGELAND KRAFT

>>>

## RESULTATREGNSKAP 2017

(Tall i 1000 kr)

Note	2017	2016	
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>			
23	Energisalg	777 480	702 996
3	Overføringsinntekter	465 175	552 024
	Andre driftsinntekter	32 682	24 846
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 275 337</b>	<b>1 279 867</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
	Energikjøp	428 195	440 675
	Overføringskostnader	130 068	107 485
4,5	Brutto personalkostnader	231 545	231 214
4,5	Aktiverte personalkostnader	-40 641	-35 764
6	Andre driftskostnader	159 545	186 668
9	Ordinære avskrivninger	115 546	138 946
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>1 024 258</b>	<b>1 069 224</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>251 079</b>	<b>210 643</b>
<b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
7	Finansinntekter	30 539	43 179
7	Finanskostnader	74 782	68 478
	Netto finansresultat	-44 244	-25 299
	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>206 836</b>	<b>185 343</b>
8	Skattekostnad på ordinært resultat	87 418	61 420
	<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>119 418</b>	<b>123 923</b>
	<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>		
	Overført til annen egenkapital	83 372	86 675
	Ordinært utbytte	36 046	37 248
	<b>SUM</b>	<b>119 418</b>	<b>123 923</b>

## BALANSE PR. 31. DESEMBER 2017

(Tall i 1000 kr)

Note	EIENDELER	31.12.2017	31.12.2016
<b>Anleggsmidler</b>			
9	Immaterielle eiendeler	19 745	13 032
8	Utsatt skattefordel	80 625	64 416
	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>100 370</b>	<b>77 448</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
9,10,21	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3 545 299	3 357 281
9,10,21	Driftsløsøre, inventar, verktøy	169 218	130 780
	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>3 714 517</b>	<b>3 488 061</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
11,12	Investeringer i aksjer og andeler	355 881	348 837
13	Andre langsiktige fordringer	10 568	11 853
	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>366 449</b>	<b>360 690</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>4 181 336</b>	<b>3 926 199</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varelager</b>			
		<b>24 281</b>	<b>25 601</b>
<b>Fordringer</b>			
	Kundefordringer	71 023	49 046
14	Andre fordringer	124 621	134 534
	<b>Sum fordringer</b>	<b>195 643</b>	<b>183 580</b>
<b>Investeringer</b>			
15	Markedsbaserte aksjer	33 426	30 782
16	Markedsbaserte obligasjoner	26 957	21 304
	<b>Sum investeringer</b>	<b>60 383</b>	<b>52 086</b>
17	<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	<b>651 466</b>	<b>584 572</b>
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>931 772</b>	<b>845 839</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<b>5 113 109</b>	<b>4 772 038</b>



BALANSE PR. 31. DESEMBER 2017 fortsetter  
(Tall i 1000 kr)

Note	EGENKAPITAL OG GJELD	31.12.2017	31.12.2016
	<b>Egenkapital</b>		
	<b>Innskutt egenkapital</b>		
18,19	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
18	Overkurs	652 369	652 369
	<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>952 753</b>	<b>952 753</b>
	<b>Opptjent egenkapital</b>		
18	Annen egenkapital	1 023 847	940 505
	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>1 023 847</b>	<b>940 505</b>
	<b>Sum egenkapital</b>	<b>1 976 600</b>	<b>1 893 258</b>
	<b>Gjeld</b>		
	<b>Avsetning for forpliktelser</b>		
5	Pensjonsforpliktelser	234 110	197 806
	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>234 110</b>	<b>197 806</b>
	<b>Annen langsiktig gjeld</b>		
20	Obligasjonslån	1 785 000	1 685 000
20	Gjeld til kredittinstitusjoner	470 000	470 000
20	Ansvarlig lån	202 500	225 000
	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>2 457 500</b>	<b>2 380 000</b>
	<b>Kortsiktig gjeld</b>		
	Leverandørgjeld	86 461	79 081
8	Betalbar skatt	103 627	44 918
	Skyldig offentlige avgifter	56 097	55 168
	Foreslått utbytte	36 046	37 248
22,23	Annen kortsiktig gjeld	162 667	84 559
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>444 898</b>	<b>300 973</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>3 136 508</b>	<b>2 878 779</b>
	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>5 113 109</b>	<b>4 772 038</b>

**Mosjøen**

31. desember 2016

30. mars 2017

Tom Eilertsen  
Stvireleder

Gunnar Moe

Alf Tore Albrigtsen

Rune Trettbakk

André Møller

Stian Josefsen

Mari B. Mikalsen

Inger Robertsen

Ove A. Brattbakk  
Adm. direktør

Ann Karin Edvardsen

Grete Skar

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Tall i 1000 kr)

	2017	2016
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	206 836	185 343
Periodens betalte skatter	-44 918	-62 260
Ordinære avskrivninger	115 546	138 946
Endring i varelager	1 320	1 733
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	2 703	4 057
Endring i markedsbaserte aksjer	-8 297	-10 349
Endring i kundefordringer	-21 977	6 361
Endring i leverandørgjeld	7 380	690
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	36 304	2 096
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	90 236	-4 840
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>385 133</b>	<b>261 776</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-7 044	-139 762
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	702	1 680
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-352 121	-455 649
Netto fra sameiet Gullsmedvik	-30	13
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-358 492</b>	<b>-593 718</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	100 000	470 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-22 500	-22 500
Utbetaling av utbytte	-37 248	-32 141
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>40 252</b>	<b>415 359</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	66 893	83 418
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	584 572	501 154
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12</b>	<b>651 466</b>	<b>584 572</b>

# Det er TUSENVIS AV GRUNNER til å være GLAD I HELGELAND

*MOSJØEN JUDOKLUBB* er en av dem



## Helgeland Kraft – SAMFUNNSBIDRAG

3,2 mill	• Støtte til lag og foreninger
164 mill	• Skatter og avgifter
150 mill	• Kjøp fra lokale underleverandører
394	• Lokale leverandører
270	• Ansatte i Helgeland Kraft
250	• Lag og foreninger vi støtter
3,4 mrd	• Investeringer siden 2002
1,7 mrd	• Utbetalt til eierkommunene siden 2002



## NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

>>>

(Alle tall i 1000 kr.)

## 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.

#### Investeringer i datterselskaper

I 2016 ble det opprettet 5 heleide datterselskaper av Helgeland Kraft. Samtlige selskaper ble opprettet i forbindelse med forberedelse til konsernetablering. Selskapene har ingen aktivitet eller drift og er derfor innarbeidet i regnskapet etter kostmetoden. Det utarbeidesfølgelig ikke konsernregnskap, jfr. regnskapsloven §3-2, 5. ledd.

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

Våre andeler i de tingsrettslige sameiene Åbjørakraft (Kolsvik kraftverk, 50%), og Sameiet Gullmedvik (62,5 %) er innarbeidet i regnskapet etter brutto-metoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

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. Kraftsalger bokføres 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 anskaf-

felseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdilvurderte 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.

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Påkostninger defineres som utgifter som øker kontantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

#### Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte 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 23 % (35,7 % 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.

#### Kontraktsforpliktelser knyttet til kraftkjøp og -salg

Helgeland Kraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom Nord Pool AS og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring. I den trading orienterte 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 prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

#### Mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat 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 opptjeningstidspunktet.

#### 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 resultatfører endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik). Helgeland Kraft endret prinsipp for regnskapsføring av estimatavvik fra korridormetoden til direkte resultatføring 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. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Pensjonskostnader knyttet til innskuddsplaner regnskapsføres som lønnskostnad når innskuddene forfaller. Ved innskuddsplaner har selskapet ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige premieinnbetalinger.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning. En slik ordning er reelt en ytelsesplan, men behandles regnskapsmessig som en innskuddsplan som følge av at ordningens administrator ikke gir tilstrekkelig informasjon til å beregne forpliktelsen på en pålitelig måte.

#### 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.

## Note 2

### Nettregnskap

	2017		2016	
	Regionalnett	Distr. nett	Regionalnett	Distr. nett
<b>Driftsinntekter</b>				
Energisalg		2 472		1 815
Overføringsinntekter	196 185	380 123	214 828	422 588
Andre driftsinntekter	284	3 875	985	3 304
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>196 469</b>	<b>386 470</b>	<b>215 813</b>	<b>427 707</b>
<b>Driftskostnader</b>				
Energikjøp		1 676		1 270
Overføringskostnader	90 531	116 002	76 762	92 564
Nettap	14 334	18 576	14 124	18 362
Personalkostnader	18 941	123 869	19 276	121 086
Andre driftskostnader	19 269	76 392	25 410	79 778
Avskrivninger	25 578	35 392	29 060	62 794
Tap på fordringer	-56	827		797
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>168 597</b>	<b>372 734</b>	<b>164 632</b>	<b>376 651</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>27 872</b>	<b>13 736</b>	<b>51 181</b>	<b>51 056</b>
<b>Avkastning totalt</b>		<b>2,59 %</b>		<b>6,56 %</b>
<b>Avkastningsgrunnlag*</b>		<b>1 604 051</b>		<b>1 557 595</b>

\*Inkl. 1 % arbeidskapital

## Note 3

### Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVE sin kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Helgeland Kraft for 2017 en netto merinntekt i nettvirksomheten på kr. 94 399. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2017 kr 122 078.

Årets (mer)-/mindreinntekt fremkommer som følger:

	2017			2016		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	411 665	112 281	299 384	460 267	129 472	330 795
Kostnader for overliggende nett	202 633	86 631	116 002	166 776	74 212	92 564
Eiendomsskatt nett	9 809	2 303	7 506	8 700	1 739	6 961
FoU	1 234		1 234	538	538	
Tillegg for årets investeringer	-20 555	2 329	-22 884	17 641	10 335	7 306
Tilbakeført renter av mindreinntekt						
Ordinær kile	-29 292	-7 440	-21 852	-20 904	-1 528	-19 376
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>575 494</b>	<b>196 104</b>	<b>379 390</b>	<b>633 018</b>	<b>214 230</b>	<b>418 788</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	669 893	227 603	442 290	603 820	180 100	423 720
<b>Årets (mer)-/mindreinntekt</b>	<b>-94 399</b>	<b>-31 499</b>	<b>-62 900</b>	<b>29 198</b>	<b>34 130</b>	<b>-4 932</b>

	2017			2016		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
<b>Årets bevegelser i mer-mindreinntekten:</b>						
Akk. (mer)-/mindreinntekt pr. 1.1	-22 934	30 025	-52 959	-57 476	-6 685	-50 791
Akk. renter (mer)-/mindreinntekt pr. 1.1	-5 759	-1 702	-4 057	-5 357	-1 838	-3 519
Tilbakeført (mer)-/mindreinntekt	1 883	82	1 801	5 344	2 580	2 764
Tilbakeført renter (mer)-/mindreinntekt		2	22	183	-16	199
Årets (mer)-/mindreinntekt	-94 399	-31 499	-62 900	29 198	34 130	-4 932
Renter på akkumulert (mer)-/mindreinntekt	-893	149	-1 042	-585	152	-737
<b>Akk. (mer)-/merinntekt pr. 31.12</b>	<b>-115 450</b>	<b>-1 392</b>	<b>-114 058</b>	<b>-22 934</b>	<b>30 025</b>	<b>-52 959</b>
<b>Akk. renter (mer)-/mindreinntekt pr. 31.12</b>	<b>-6 628</b>	<b>-1 551</b>	<b>-5 077</b>	<b>-5 759</b>	<b>-1 702</b>	<b>-4 057</b>

## Note 4

Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

Personalkostnader:	2017	2016
Lønn	163 240	173 050
Aktiverte lønnskostnader	-40 641	-35 764
Arbeidsgiveravgift	13 385	14 350
Ordinære pensjonskostnader	46 510	36 809
Andre ytelser	8 410	7 005
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>190 904</b>	<b>195 450</b>

Spesifikasjon av antall ansatte:	2017	2016
Fast ansatte full tid	244	250
Fast ansatte deltid	10	16
Midlertidige ansatte/vikar	2	5
Lærlinger	11	11
Langtidssykemeldte/svangerskapspermisjon	6	5
Ulønnet permisjon	2	
<b>Antall ansatte pr 31.12:</b>	<b>275</b>	<b>287</b>

Gjennomsnittlig antall årsverk	2017	2016
	<b>264</b>	<b>277</b>

Ytelser til ledende personer:	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Sum Ytelser	Årets pensj. Opptjening	Nåverdi Pensjon	Lån	Rente sats	Avdr. plan
<b>Ledende ansatte:</b>								
Ove A. Brattbakk	2 070 885	29 860	2 100 745	428 056	14 801 233	i.a	i.a	i.a
<b>Styremedlemmer:</b>								
Tom Eilertsen (styreleder)	107 000							
Inger Robertsen (nestleder)	75 000							
Andrè Møller	75 000							
Ann Karin Edvardsen	75 000							
Gunnar Moe	75 000							
Rune Trettbakk	75 000							
Mari Brox Mikalsen	75 000							
Alf Tore Albrigtsen (ansattrepr.)	75 000							
Grete Skar (ansattrepr.)	75 000							
John-Arne Nilssen (ansattrepr.)	31 250							
Stian Josefsen (ansattrepr.)	43 750							
<b>Varamedlemmer</b>	<b>27 000</b>							
<b>Bedriftsforsamlingsmedl.</b>	<b>119 800</b>							
<b>Sum</b>	<b>2 999 685</b>	<b>29 860</b>	<b>2 100 745</b>	<b>428 056</b>	<b>14 801 233</b>			

Administrerende direktør har en pensjonsavtale 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 fram til 67 år og deretter 66 % (også lønn over 12 G). Pensjonsordningen ga resultatteffekt med kr 428 056,- i 2017. Det er ikke inngått avtaler med adm. direktør eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Ledergruppen inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 13.

## Note 5

### Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

#### Pensjonsforpliktelser forsikret:

Selskapet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstiller 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. Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 556 personer, hvorav 219 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.

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). 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. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

#### 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 fram 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.

#### Pensjonsforpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon:

Det er innvilget gavepensjon til personer som har valgt å slutte før fylte 67 år i forbindelse med nedbemanningsprogram. Pensjonsforpliktelsen er beregnet på grunnlag av lønn ved fratredelsestidspunktet og derav beregnet pensjon utover pensjon fra folketrygden i perioden frem til fylte 67 år. Forpliktelsen er beregnet til virkelig verdi og er basert på forutsetninger om G-regulering, pensjonsregulering og diskonteringsrente.

#### PENSJONSKOSTNADER:

	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	22 354	24 249
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	16 452	16 487
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>38 806</b>	<b>40 736</b>
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-11 620	-14 315
Administrasjonskostnad/rentegaranti	1 180	1 436
AGA av netto pensjonskostnad	1 447	2 409
Resultatført virkning av estimatavvik	198	396
<b>Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>30 011</b>	<b>30 662</b>
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl. AGA	428	1 431
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. AGA	2 874	1 862
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl. AGA	13 197	2 854
<b>Sum årets beregnede pensjonskostnader</b>	<b>46 510</b>	<b>36 809</b>

#### PENSJONSFORPLIKTELSE:

	2017	2016
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	646 728	619 383
Pensjonsmidler 31.12	453 334	453 012
Arbeidsgiveravgift	9 863	14 208
<b>Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning</b>	<b>203 257</b>	<b>180 579</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 801	14 373
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	16 052	2 854
<b>Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen</b>	<b>234 110</b>	<b>197 806</b>

#### Økonomiske forutsetninger:

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,25 %	2,25 %
Årlig regulering pensjoner	1,48 %	1,48 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	2,30 %	2,60 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	8,54 %

## Note 6

### Andre driftskostnader

	2017	2016
Materialer	18 064	21 104
Fremmedytelser	51 631	77 443
Forsikringer	3 282	2 935
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	34 190	34 469
Engangserstatninger	254	782
Tap på fordringer	1 172	1 101
Tap realisasjon anleggsmidler	3 246	5 633
Telekostnader/porto	4 546	4 678
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	5 317	5 449
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	37 842	33 075
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>159 545</b>	<b>186 669</b>

Honorar til revisor:	2017	2016
Revisjonshonorar	598	562
Andre attestasjonstjenester	55	48
Skatte/-avgiftsmessig bistand	4	88
Annen bistand	85	186
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>741</b>	<b>884</b>

## Note 7

### Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2017	2016
Renteinntekter	8 242	7 959
Andre renteinntekter	8 284	15 695
Utbytte	8 484	8 270
Urealisert gevinst aksjer/obligasjoner	3 297	8 245
Realisert gevinst aksjer/obligasjoner	6	1 040
Agiogevinst	653	387
Andre finansinntekter	1 573	1 583
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>30 539</b>	<b>43 179</b>

Finanskostnader	2017	2016
Rentekostnader	67 579	61 206
Agiokostnader	702	1 171
Rentekostnader ansvarlig lån	4 357	4 469
Andre finanskostnader	2 195	1 618
Nedskrivning anleggsaksjer	-50	14
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>74 782</b>	<b>68 478</b>

## Note 8

### Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt

SKATTEKOSTNAD:	2017	2016
Betalbar skatt ordinært resultat	63 246	27 002
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	-12 770	17 956
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>50 476</b>	<b>44 958</b>
Beregnet naturressursskatt	12 802	12 006
Avregnet mot fellesskatt	-12 802	-12 006
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	39 332	17 916
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	1 049	
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-3 439	-1 454
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	36 942	16 462
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>87 418</b>	<b>61 420</b>

BETALBAR SKATT:	2017	2016
Ordinært resultat før skatt	206 836	185 343
Permanente forskjeller	-9 454	-15 282
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	66 143	-62 053
<b>Grunnlag betalbar skatt ordinært resultat</b>	<b>263 525</b>	<b>108 008</b>
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 24%	63 246	27 002
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	1 049	
Betalbar grunnskatt	39 332	17 916
<b>Betalbar skatt totalt</b>	<b>103 627</b>	<b>44 918</b>

### Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2017		2016		2015	
	Fordel	Forpl.	Fordel	Forpl.	Fordel	Forpl.
Driftsmidler		44 287	4 288		19 803	
Gevinst- og tapskonto		1 891	1 874		1 047	
Fordringer	2 732		3 163		3 039	
Kontrakter						309
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	234 110		194 951		192 855	
Regnskapsmessige avsetninger	119 719		39 964		89 858	
Grunnskatt	25 874		16 904		13 164	
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>382 435</b>	<b>46 178</b>	<b>261 144</b>		<b>319 766</b>	<b>309</b>
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>80 625</b>		<b>64 416</b>		<b>86 780</b>	

### Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 35,7 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Fagervollan kraftverk 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 24 % av resultat før skatt:

	2017	2016
24 % skatt av resultat før skatt	49 641	46 336
Permanente forskjeller (24 %)	-2 269	-3 821
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	39 332	17 916
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-3 801	-1 674
Endring fra 24 til 23 % avsetning utsatt skatt (IB-UB)	3 104	2 442
Endring fra 34,3 til 35,7 % grunnskatt	362	220
For lite beregnet skatt tidligere år	1 049	
Beregnet skattekostnad	87 418	61 420
Effektiv skattesats – skattekostnad i % av resultat før skatt	42,26 %	33,14 %

Note 9

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler L = Linjær E = Evig I = Ingen

Pr. 31.12.2017										
	Immater. eiendeler	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Reg. nett	Ford. nett	Transpmidler maskiner utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt	
Ansk.kost										
1.1.2017	13 032	52 886	209 212	2 630 556	956 037	1 694 899	336 620	467 496	6 360 738	
Tilgang	7 125	2 060	2 910	182 556	17 423	-11 355	117 534	33 868	352 121	
Avgang			704	6 782	27 821	0	47 897		83 204	
<b>Ansk.kost</b>										
<b>31.12.2017</b>	<b>20 157</b>	<b>54 946</b>	<b>211 417</b>	<b>2 806 330</b>	<b>945 640</b>	<b>1 683 544</b>	<b>406 257</b>	<b>501 364</b>	<b>6 629 655</b>	
Akk. avskrivninger										
31.12.2017	412		89 699	1 374 985	282 292	910 967	237 039		2 895 393	
<b>Bokført verdi</b>										
<b>31.12.2017</b>	<b>19 745</b>	<b>54 946</b>	<b>121 719</b>	<b>1 431 345</b>	<b>663 348</b>	<b>772 577</b>	<b>169 218</b>	<b>501 364</b>	<b>3 734 262</b>	
<b>Årets av-/ nedskrivninger</b>	<b>412</b>		<b>5 877</b>	<b>43 418</b>	<b>22 462</b>	<b>19 503</b>	<b>23 875</b>		<b>115 546</b>	
Avskr.form	L/I	I	L	L	L	L	L	I/A		
Økon.levetid	E/30 år	E	10-50 år	40-67 år	10-60 år	5-55 år	5-25 år			

Vi har i 2017 gjennomgått og endret estimat på økonomisk levetid for våre nettanlegg. I forhold til tidligere avskrivningspraksis har dette medført en reduksjon i årlige avskrivninger i 2017 med 27 477 fordelt med 2 093 på regionalnett og 25 384 på fordelingsnett. Immaterielle eiendeler gjelder kjøpte vannrettigheter, er evigvarende og avskrives ikke.

Pr. 31.12.2016										
	Immater. eiendeler	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Reg. nett	Ford. nett	Transpmidler maskiner utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt	
Ansk.kost										
1.1.2016	1	49 727	202 270	2 312 340	885 036	1 650 185	358 153	490 603	5 948 315	
Tilgang	13 031	3 159	7 958	339 559	74 761	44 835	8 484	-23 107	468 680	
Avgang			1 016	21 343	3 760	121	30 017		56 257	
<b>Ansk.kost</b>										
<b>31.12.2016</b>	<b>13 032</b>	<b>52 886</b>	<b>209 212</b>	<b>2 630 556</b>	<b>956 037</b>	<b>1 694 899</b>	<b>336 620</b>	<b>467 496</b>	<b>6 360 738</b>	
Akk. avskrivninger										
31.12.2016			84 360	1 336 993	288 044	938 783	211 465		2 859 645	
<b>Bokført verdi</b>										
<b>31.12.2016</b>	<b>13 032</b>	<b>52 886</b>	<b>124 852</b>	<b>1 293 563</b>	<b>667 993</b>	<b>756 116</b>	<b>125 155</b>	<b>467 496</b>	<b>3 501 093</b>	
<b>Årets av-/ nedskrivninger</b>	<b>-</b>		<b>- 7 325</b>	<b>36 692</b>	<b>25 380</b>	<b>45 814</b>	<b>23 735</b>		<b>138 946</b>	
Avskr.form	L/I	I	L	L	L	L	L	I/A		
Økon.levetid	E/30 år	E	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år			

Note 10

Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2017	31.12.2017	01.01.2017	31.12.2017	01.01.2017	31.12.2017
Anlegg under utførelse	94 476	101 528	373 020	399 835	467 496	501 363
Vassdragsrettigheter			13 032	19 745	13 032	19 745
Kraftstasjoner			1 293 563	1 431 345	1 293 563	1 431 345
Nettanlegg	1 416 360	1 449 131	4 361	6 563	1 420 721	1 455 694
Transportmidler	13 068	11 419	2 623	2 937	15 691	14 356
Maskiner, IT, utstyr m.v.	30 474	59 510	82 379	75 584	112 853	135 094
Bygninger	87 605	83 808	37 245	37 911	124 850	121 719
Eiendommer	13 133	13 133	39 753	41 813	52 886	54 946
<b>Sum driftsmidler</b>	<b>1 655 116</b>	<b>1 718 529</b>	<b>1 845 975</b>	<b>2 015 733</b>	<b>3 501 092</b>	<b>3 734 262</b>

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2016	31.12.2016	01.01.2016	31.12.2016	01.01.2016	31.12.2016
Anlegg under utførelse	62 878	94 476	427 725	373 020	490 603	467 496
Vassdragsrettigheter			1	1	1	
Kraftstasjoner			992 634	1 293 563	992 634	1 293 563
Nettanlegg	1 365 242	1 416 360	4 402	4 361	1 369 644	1 420 721
Transportmidler	18 799	13 068	3 506	2 623	22 305	15 691
Maskiner, IT, utstyr m.v.	37 919	30 474	90 000	82 379	127 919	112 853
Bygninger	90 465	87 605	33 798	37 245	124 263	124 850
Eiendommer	8 398	13 133	41 329	39 753	49 727	52 886
<b>Sum driftsmidler</b>	<b>1 583 701</b>	<b>1 655 116</b>	<b>1 593 394</b>	<b>1 832 945</b>	<b>3 177 095</b>	<b>3 488 061</b>

Note 11

Langsiktige investeringer i aksjer og andeler

Pr. 31.12.2017	Eierandel	Stemmeandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Helgeland Kraft Holding AS	100 %	100 %	1 000	1 000
Smisto Kraft AS	50 %	50 %	287 500	287 500
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			15 155	15 155
Valider AS	6,6 %	6,6 %	1 091	1 091
Fiber Norway AS	26,4 %	26,4 %	5 708	5 708
Andre Aksjer/andeler			692	425
<b>Sum investeringer i aksjer og andeler</b>			<b>368 100</b>	<b>355 881</b>

## Note 12

### Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

<b>Eierandeler i sameier:</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Balanseført eierandel Åbjørakraft	4 016	2 899
Andel resultat Åbjørakraft		
Balanseført eierandel Sameiet Gullsmedvik	1 037	1 038
Andel resultat Sameiet Gullsmedvik	293	512

Helgeland Kraft og NTE eier 50% hver av sameiet Åbjørakraft. Helgeland Kraft eier 62,5 % og Mo Industripark 37,5 % av Sameiet Gullsmedvik. Eierandelene i sameiene fordeler seg på posten Bankinnskudd med 818 og Andre fordringer (kortsiktige) med 4.235 pr 31.12.17.

### Eierandeler i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	2017		2016	
			Resultat	EK	Resultat	EK
Smi Sto Kraft AS	Fauske	50,0 %	-455	576 532	1 027	576 987
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40,0 %	17 007	42 233	15 759	39 226
Storuman Development AB	Storuman SE	50,0 %	SEK 101	SEK 31 300	SEK - 72	SEK 31 198
Fiber Norway AS	Skogn	26,4 %	-1 102	19 650	-	-

#### 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 er i gang med bygging av to kraftverk i Rødøy Kommune med til sammen 212 GWh i planlagt produksjonskapasitet. Selskapet skal også drifte de to kraftverkene som 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 spill-energi. 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. Gjennom vel 15 års drift har selskapet etablert en kundemasse på i overkant av 45000 sluttbrukerkunder. Storuman Energi har hatt økonomiske utfordringer i mange år, men resultatutviklingen er positiv. Vårt eierskap ses strategisk i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

#### Fiber Norway AS:

Nystiftet selskap i 2017 for å samle disposisjonsrett til et fiberpar på strekningen Trondheim i sør til Bjerkvik i Nord. Intensjonen er at selskapet skal utnytte disposisjonsretten av fiberen kommersielt og mer effektivt enn det partene selv gjør ved å benytte bølglengdeteknologi på fiberen.

## Note 13

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

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Boliglån til ansatte <sup>1)</sup>	10 568	11 853
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>10 568</b>	<b>11 853</b>

<sup>1)</sup>Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i fast eiendom.

## Note 14

### Andre kortsiktige fordringer

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Påløpte, ikke fakturerte nett-inntekter	44 517	45 457
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	49 425	49 749
Beholdning el-sertifikat	6 596	12 986
Til gode Merverdiavgift	20 198	24 781
Andre fordringer	3 884	1 561
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>124 621</b>	<b>134 534</b>

## Note 15

### Markedsbaserte aksjer

<b>Pr. 31.12.2017</b>	<b>Anskaffelseskost</b>	<b>Balanseført verdi</b>
Egenkapitalbevis	19 205	33 426
<b>Sum markedsbaserte aksjer</b>	<b>19 205</b>	<b>33 426</b>

## Note 16

### Markedsbaserte obligasjoner

<b>Pr. 31.12.2017</b>	Ansk.kost	Pålydende Valuta	Virkelig verdi	Direkte-avkastning	Gjeldende rentesats	Neste rentereg.
Helgeland Sparebank - fondsobligasjon	10 000	NOK	10 460	9,71 %	5,40 %	01.03.2018
Pareto Høyrente - obligasjonsfond	16 999	NOK	16 497			
<b>Sum markedsbaserte obligasjoner</b>	<b>26 999</b>		<b>26 957</b>			

## Note 17

### Bankinnskudd - bundne midler

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Skattetrekkskonto	12 911	12 757
Sikkerhetstillelse Statnett	12 770	12 675
<b>Sum bundne midler</b>	<b>25 681</b>	<b>25 432</b>



## Note 18

### Egenkapital

	2017	2016
<b>Egenkapital pr 01.01.</b>	<b>1 893 258</b>	<b>1 806 540</b>
Årets resultat	119 418	123 923
Andre endringer	-30	43
Egenkapitaloverføring/utbytte	-36 046	-37 248
<b>Egenkapital pr.31.12</b>	<b>1 976 600</b>	<b>1 893 258</b>

## Note 19

### Eierstruktur pr. 31.12.17

Kommune	Antall aksjer	Aksjekapital	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 %
Hattfjelldal	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 20

### Annen langsiktig gjeld

Långiver/ISIN	Lånetype	Rentesats	Forfall	Saldo pr. 31.12.	
				2017	2016
<b>Obligasjonslån:</b>					
NO0010720576	Obligasjonslån 5 år fast	2,60 %	2019	250 000	250 000
NO0010720584	Obligasjonslån 5 år flyt	1,41 %	2019	300 000	300 000
NO0010745276	Obligasjonslån 5 år flyt	1,90 %	2020	210 000	210 000
NO0010661754	Obligasjonslån 10 år fast	4,76 %	2022	600 000	600 000
NO0010720568	Obligasjonslån 10 år fast	3,40 %	2024	225 000	125 000
NO0010740970	Obligasjonslån 15 år fast	3,35 %	2030	200 000	200 000
<b>Sum obligasjonslån<sup>1)</sup> notert på ABM Nordic</b>				<b>1 785 000</b>	<b>1 685 000</b>
<b>Gjeld til kredittinstitusjoner:</b>					
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt <sup>2)</sup>	1,84 %	2031	470 000	470 000
<b>Ansvarlig lån:</b>					
14 eierkommuner	Ansvarlig lån <sup>3)</sup>	2,07 %	2027	202 500	225 000
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>2 457 500</b>	<b>2 380 000</b>

### Fordeling av forfall fremover:

	2017	2016
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:	1 544 000	897 000
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:	891 000	1 460 500
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>2 457 500</b>	<b>2 380 000</b>

<sup>1)</sup> Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. Se også note 21.

<sup>2)</sup> Lånet er avdragsfritt i 5 år og nedbetales deretter over 10 år med avdrag på 47 mill. kr. pr. år.

Første avdrag er i 2021. Det er stilt negativ pantsettelsesklausul pari passu med obligasjonslån, samt covenant krav ifht. egenkapitalandel og netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA.

<sup>3)</sup> Lånet renteberegnes ut fra 5-års statsobligasjonsrente pluss margin og nedbetales med årlige avdrag på 22,5 mill. kr.

## Note 21

### Pantstillelser og garantier m.v.

Helgeland Kraft har ingen pantsekret gjeld. Selskapet har stilt negativ pantsettelsesklausul overfor obligasjonslångivere og banker 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 samlede eiendeler.

Helgeland Kraft AS har stilt garantier overfor Storuman Energi AB på en ramme inntil 23,5 MSEK. Videre har selskapet stilt garantier i tilknytning til krafthandel overfor Nord Pool for 20 MNOK, eSett for 20 MNOK og Sparebank 1 Midt Norge for 12 MEUR (GCM-løsning for krafthandel). Helgeland Kraft har også stilt garanti til Nordlandsnett i forbindelse med gjennomfakturering på 0,2 MNOK. Pr 31.12.2017 utgjør sum garantistillelser 187 mill. kroner.

## Note 22

### Annen kortsiktig gjeld

	2016	2015
Påløpte renter	14 769	14 264
Påløpte feriepenger	18 533	18 929
Merinntekt og renter på merinntekt	122 079	28 693
Annen kortsiktig gjeld	7 287	22 673
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>162 667</b>	<b>84 559</b>

## Note 23

### 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. Verdiendring på sikringsinstrumenter innregnes i resultatet under "Energisalg", mens verdiendringer på valuta sikring innregnes i resultatet under "Energikjøp".

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:	2017		2016	
	Prissikr. strøm	Valuta sikring	Prissikr. strøm	Valuta sikring
Vannkraft (Energisalg)	1 404	81	-3 685	2 739
Strøm (Energikjøp)	-1 973		-10 202	5 027

### Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2017:

Leveringsår	2018	2019	2020	2021	2022
Vannkraft	-7 141	-9 373	-4 320	-1 887	
Strøm	2 995	5 212	1 931	343	

### Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen 31.12.2016:

Leveringsår	2017	2018	2019	2020	2021
Vannkraft	1 723	-6 201	-1 807	-395	-316
Strøm	4 621	242	1 173	126	-35

### Balansført verdi av sikringsinstrumenter - annen kortsiktig gjeld:

Finansielle kraftderivater	2017	2016
Vannkraft	-12 203	
Strøm	10 765	
<b>Sum balansførte derivater</b>	<b>-1 438</b>	

## Note 24

### Opplysning om antatte reserver

#### Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet:

		2017		2016
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1 306		970
Midlere produksjon (10 siste år):		1 056		1 045
Magasinbeholdning 01.01:	79 %	320	78 %	315
Magasinbeholdning 31.12:	56 %	228	79 %	320
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):		266		273
Total magasinkapasitet pr. 31.12:		406		404

Helgeland Kraft har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

# Det er TUSENVIS AV GRUNNER til å være GLAD I HELGELAND

BRØNNØYSUND IL er en av dem



### Helgeland Kraft – SAMFUNNSBIDRAG

3,2 mill	• Støtte til lag og foreninger
164 mill	• Skatter og avgifter
150 mill	• Kjøp fra lokale underleverandører
394	• Lokale leverandører
270	• Ansatte i Helgeland Kraft
250	• Lag og foreninger vi støtter
3,4 mrd	• Investeringer siden 2002
1,7 mrd	• Utbetalt til eierkommunene siden 2002

# Det er TUSENVIS AV GRUNNER til å være GLAD I HELGELAND

SANDNESSJØEN RØDE KORS er en av dem



## Helgeland Kraft – SAMFUNNSBIDRAG

3,2 mill	• Støtte til lag og foreninger
164 mill	• Skatter og avgifter
150 mill	• Kjøp fra lokale underleverandører
394	• Lokale leverandører
270	• Ansatte i Helgeland Kraft
250	• Lag og foreninger vi støtter
3,4 mrd	• Investeringer siden 2002
1,7 mrd	• Utbetalt til eierkommunene siden 2002

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Helgeland Kraft AS

### Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

#### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft AS som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2017, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

#### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

#### Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for øvrig informasjon. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

#### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

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

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

### Uttalelse om øvrige lovmessige krav

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

Mosjøen, 30. april 2018  
ERNST & YOUNG AS



Amund P. Amundsen  
statsautorisert revisor

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 virksomhetsområder;  
NETT, STRØM og VANNKRAFT.*

Sentralbord: 751 00 000 / [www.helgelandkraft.no](http://www.helgelandkraft.no) / Følg oss!

