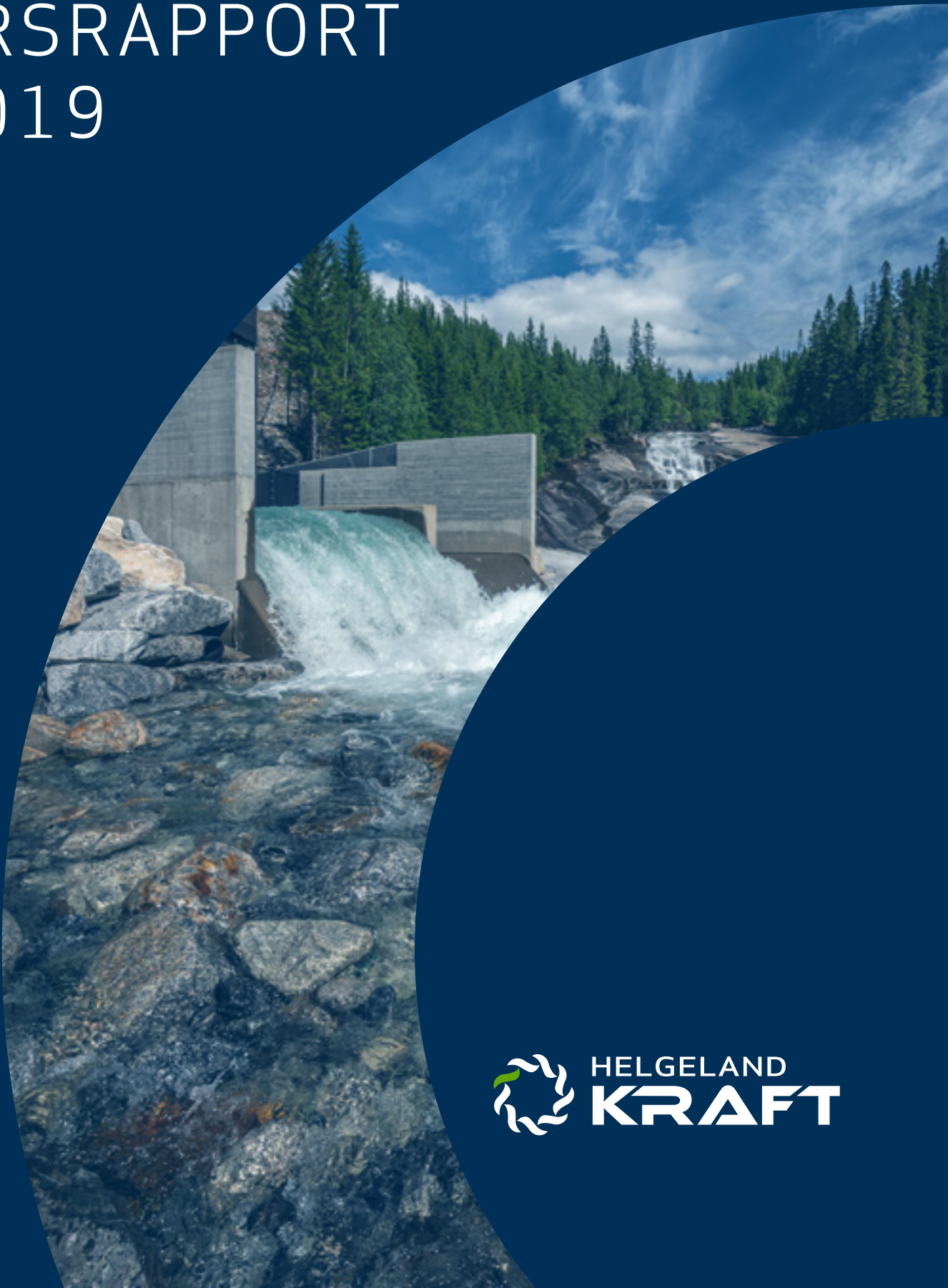


ÅRSRAPPORT 2019





INNHold

Milepæler 2019	05
Hovedtall	06
Direktøren: Taktskifte på gang	11
Organisasjonskart	13
Ledelsen i Helgeland Kraft	15
Strategisk plattform	17
Vannkraft-virksomheten	19
Nett-virksomheten	21
Strømsalg-virksomheten	23
Styret i Helgeland Kraft	25
Styrets beretning 2019	27
Årsregnskap	40
Noter til årsregnskapet	45
Revisjonsberetning	67



Pål Vassvik var prosjektleder for «Innføring av automatiske strømmålere» i Helgeland Kraft Nett som ble ferdig i 2019. Her viser han fram den nye automatiske strømmåleren som vil gi kundene bedre mulighet til å styre strømforbruket i møte med fornybarsamfunnet.

MILEPÆLER 2019

JANUAR

- Sameiet Gullsmedvik ble oppløst 1. januar. Nettinfrastrukturen ble dermed rendyrket ved at Helgeland Kraft Nett overtok ansvaret for energiforsyningen til Mo i Rana by, og Mo Industripark overtok ansvaret for energiforsyningen til industrien i Vika i Rana.
- Helgeland Kraft Nett overtok komponenter i regionalnettet (R8) fra Statnett i Nedre Røssåga (Hemnes) og i Marka (Vefsn).

FEBRUAR

- Det nasjonale innsamlingssystemet for måleverdier «El-Hub» ble endelig satt i drift etter flere utsettelse.
- Helgeland Kraft Nett gjennomførte møte med Olje- og Energi-departementet ved Statsråd, Statssekretær og embetsverk om utjevning av nettleie i Norge. Helgeland Kraft ønsker å bidra til en mer rettferdig utmåling av nettleie i Norge, og har fått en viktig stemme i dette arbeidet.
- Helgeland Kraft Vannkraft inngikk ny 5-års avtale med Miljødirektoratet om drift av Leirfjord Kultiveringsanlegg, som er en viktig avtale i tilknytning til arbeidet med reetablering av laksestammene i Vefsnaregionens vassdrag.

APRIL

- Vakinn AS overtar ansvaret for felles driftssentral for Helgeland Kraft Vannkraft og SKS Produksjon. Vakinn er lokalisert til den gamle driftssentralen til SKS Produksjon på Fauske.

JUNI

- Nettsam AS overtok endelig driftssentralen for Helgeland Kraft Nett og Nordlandsnett, og oppstarten var vellykket. Driftssentralen sitter i Mosjøen i den gamle driftssentralen til Helgeland Kraft Nett.
- Konsernstyret vedtok ny strategisk plattform for perioden 2019-2025, herunder forbedringsprogrammet «Taktskifte 2025». Samtidig startet arbeidet med å tydeliggjøre og spisse satsingen på kontinuerlig forbedring i hele konsernet.

AUGUST

- Helgeland Kraft Vannkraft var det første kraftselskapet i Norge som kjøpte en helelektrisk ATV til bruk i driften, og satte med det en ny standard for mer miljøvennlig bruk av kjøretøy i vårt arbeid.

SEPTEMBER

- Helgeland Kraft deltok på «Charge Awards» på Island, der vi denne gang var nominert i kategorien

«World's best green brand». Vi kom til finalen, og nominasjonen bidrar til god profilering av både Helgeland Kraft og «fornybarregionen Helgeland».

OKTOBER

- Konsernet gjennomførte en vellykket oppgradering av ERP-systemet IFS til en ny og moderne versjon. Ny IFS åpner for flere muligheter til digitalisering og forenkling av arbeidsprosesser i hele konsernet.

NOVEMBER

- Forretningsutvikling settes tydeligere på kartet i konsernet, og Frode Valla gikk over i rollen som direktør Forretningsutvikling i morselskapet. Ny konserndirektør Nett og daglig leder for Helgeland Kraft Nett AS, Steinar Benum, ble tilsatt av styret med tiltredelse 1. februar 2020.
- Konsernledelsen besluttet definisjon og innhold i «KF-Krafta», som er konsernets rammeverk, prinsipper, metodikk, verktøy og kjørerregler for arbeidet med kontinuerlig forbedring framover.

DESEMBER

- Prosjektet for utrulling av automatiske strømmålere på Helgeland (AMS) ble avsluttet.

HOVEDTALL

FRA RESULTATREGNSKAPET	DEF.		2019	2018	2017	2016	2015
Driftsinntekter eks. ureal. verdiendringer kraftkontrakter		mill. kr.	1 870	1 789	1 275	1 280	1 156
EBITDA	1	mill. kr.	548	615	367	350	370
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter		mill. kr.	-1	43	-12	-1	-19
EBITDA underliggende	2	mill. kr.	548	658	355	349	351
Driftsresultat		mill. kr.	411	485	251	211	238
Driftsresultat underliggende	3	mill. kr.	411	527	239	210	219
Resultat før skatt underliggende		mill. kr.	366	488	196	184	206
Årsresultat		mill. kr.	279	259	120	124	140

BALANSE	DEF.		2019	2018	2017	2016	2015
Totalkapital		mill. kr.	5 438	5 368	5 125	4 772	4 285
Egenkapital (ren)		mill. kr.	2 371	2 167	1 988	1 893	1 807
Rentebærende gjeld		mill. kr.	2 462	2 436	2 458	2 380	1 933
- hvorav ansvarlig lån		mill. kr.	157	180	203	225	248
Sysselsatt kapital	4	mill. kr.	4 834	4 603	4 446	4 273	3 740
Frie likviditetsreserver	5	mill. kr.	159	153	160	152	142
Forfall rentebærende gjeld neste 12 mnd		mill. kr.	280	354	23	23	23
Bankinnskudd eksklusive bundne midler		mill. kr.	453	512	626	559	476

KONTANTSTRØM	DEF.		2019	2018	2017	2016	2015
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		mill. kr.	238	389	385	262	266
Betalt utbytte til eiene		mill. kr.	80	36	37	32	39
Betalte renter ansvarlig lån		mill. kr.	4	5	4	4	6
Betalte avdrag ansvarlig lån		mill. kr.	23	23	23	23	23
Investeringer i varige driftsmidler		mill. kr.	235	404	352	456	536
Kjøp (+)/salg (-) av aksjer/andeler		mill. kr.	5	19	7	140	137

NØKKELTALL	DEF.	2019	2018	2017	2016	2015
EBITDA margin underliggende	6 %	29,3 %	36,8 %	27,8 %	27,2 %	30,4 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	7 %	9,5 %	12,5 %	6,1 %	6,2 %	7,7 %
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	8 %	5,9 %	5,7 %	2,8 %	3,1 %	4,1 %
Egenkapitalandel	9 %	43,6 %	40,4 %	38,8 %	39,7 %	42,2 %
FFO (funds from operations)	10 mill. kr.	356	516	266	261	218
Netto rentebærende gjeld	11 mill. kr.	1 950	1 871	1 772	1 769	1 415
FFO/Netto rentebærende gjeld		18,3 %	27,6 %	15,0 %	14,8 %	15,4 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA underliggende		3,6	2,8	5,0	5,1	4,0
FFO rentedekning	12	4,3	6,8	3,7	4,0	4,0
Egenkapitalavkastning etter skatt	13 %	12,3 %	12,5 %	6,3 %	6,9 %	7,8 %
Totalkapitalavkastning	14 %	8,5 %	10,0 %	5,7 %	5,6 %	7,2 %

MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET	DEF.	2019	2018	2017	2016	2015
Antall faste og midlertidige ansatte pr. 31.12	Antall	267	255	275	287	291
Antall faste og midlertidige årsverk pr. 31.12	Antall	264	251	264	277	280
Andel kvinner	%	22,1 %	19,0 %	19,0 %	19,0 %	19,0 %
Gjennomsnittlig regulativ lønn kvinner (eks. SDAB)	kr	570	555	523	510	480
Gjennomsnittlig regulativ lønn menn (eks. SDAB)	kr	631	607	577	572	551
Sykefravær totalt (eks. SDAB)	%	3,3 %	3,0 %	3,2 %	3,5 %	3,4 %
Skader (H1) med fravær pr. mill. arbeidstimer	Antall	2,1	4,2	1,9	1,8	5,3
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arb.timer	Antall	2,1	10,5	7,4	9	5,3

VANNKRAFT	DEF.	2019	2018	2017	2016	2015
Driftsresultat	mill. kr.	226	299	158	66	123
EBITDA underliggende	mill. kr.	272	368	181	98	165
Faktisk produksjon (brutto)	15 GWh	1 081	1 163	1 306	970	1 367
Middelproduksjon 10 siste år (brutto)	15 GWh	1 089	1 079	1 056	1 045	1 039
Magasinbeholdning pr. 31.12	GWh	285	252	228	320	315
Magasinkapasitet	GWh	406	406	406	404	404
Gjennomsnittlig områdepris Nord Norge (NO4)	øre/kWh	37,8	41,9	24,1	23,2	18,2

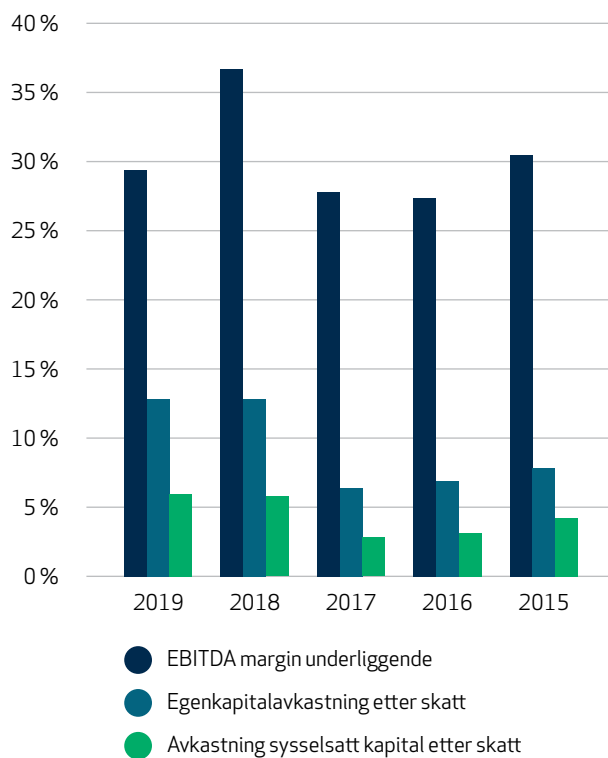
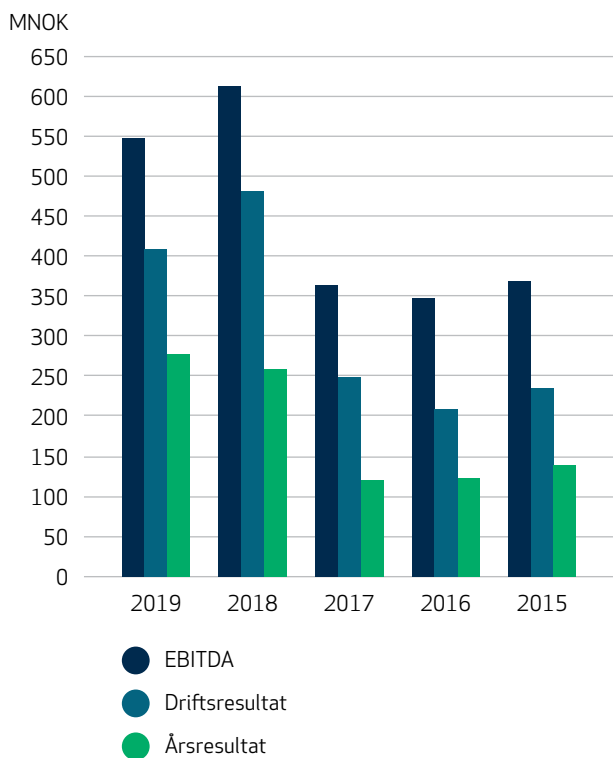
NETT	DEF.	2019	2018	2017	2016	2015
Driftsresultat	mill. kr.	136	140	43	104	86
EBITDA underliggende	mill. kr.	199	200	98	190	173
Antall nettkunder	Antall	45 899	45 688	45 560	45 168	44 764
Lvert energi distribusjonsnett	GWh	1 377	1 325	1 248	1 191	1 176
Lvert energi regionalnett	GWh	4 897	4 953	4 705	4 724	4 697
Nettkapital pr. 31.12	16 mill. kr.	1 792	1 781	1 604	1 558	1 404
KILE kostnad	17 mill. kr.	24	15	29	21	44
Leveringssikkerhet distribusjonsnett	%	99,97 %	99,98 %	99,96 %	99,96 %	99,96 %
Leveringssikkerhet alle kunder inkl. reg.nett.	%	99,99 %	100,00 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %
Effektivitet ihht NVE's reguleringsmodell	%	83,0 %	75,2 %	79,2 %	81,5 %	82,3 %

STRØMSALG	DEF.	2019	2018	2017	2016	2015
Driftsresultat	mill. kr.	47	35	45	40	28
EBITDA underliggende	mill. kr.	48	68	56	46	7
EBITDA margin	%	7 %	5 %	9 %	8 %	7 %
Strømsalg	GWh	1 763	1 429	1 267	1 354	1 324

DEFINISJONER

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

RESULTATUTVIKLING





Konsernsjef i Helgeland Kraft Eivind Mikalsen er fornøyd med 2019 og ser mange muligheter for Helgeland Kraft i møte med det grønne skiftet og fornybarsamfunnet.

DIREKTØREN: TAKTSKIFTE PÅ GANG

Et nytt år er tilbakelagt, gode resultater er oppnådd og en tydelig kurs framover er staket ut. Energisektoren er i stor endring. Nye krav fra myndighetene ruller stadig inn over oss, og krever høy oppmerksomhet i hele konsernet. Samtidig blir kravene til rask omstilling stadig tydeligere. For å møte disse utfordringene har vi etablert programmet «Taktskifte 2025», som beskriver fire akser vår utvikling skal konsentreres om. Jeg har genuin tro på at disse skal bidra til å gi oss den kraften vi må ha for å bli ett av bransjens mest effektive, innovative og framtidsrettede kraftselskaper.

Ja, målet er kanskje hårete, men det er viktig å ha høye mål å strekke seg etter. Den første aksen er «bærekraft, klima og miljø». Det er ingen tvil om at hensynet til disse faktorene får stadig større oppmerksomhet i samfunnet vårt. Her spiller energisektoren en viktig rolle. Energi Norge satte i 2019 et nytt langsiktig mål: «Et fornybart og fullelektrisk Norge». Målet er ambisiøst, men desto mer viktig. Norge må ta sin del av ansvaret for å bidra til et levedyktig samfunn for framtidige generasjoner. Som en komplett kraftleverandør, midt i et av Norges største områder for fornybar energiproduksjon, har vi en unik mulighet til å bidra. Og det gjør vi allerede.

Øvre Forsland Kraftverk og Visningscenter har gitt Helgeland Kraft stor oppmerksomhet både nasjonalt og internasjonalt for måten vi har bygd ut vannkraft på de siste årene, og har blitt en viktig flaggbærer for bærekraftig utbygging av vannkraft i Norge. Vi er stolte av det vi har oppnådd så langt, og framover skal vi fortsette å utvikle visningscenteret. Vi merker også et stadig større trykk i forhold til å delta i prosjekter som har som mål enten å bidra til elektrifisering eller økt bruk av grønn energi i vår region. Her skal vi ta en aktiv rolle. Hensynet til bærekraft, klima og miljø, samt å ivareta samfunnsansvaret i bred forstand, skal ha en sentral plass i det vi gjør.

«Kunder og vekst» er den andre aksen. Vi skal sette kunden i sentrum og utøve et samfunnsansvar som gir merverdi til våre kunder. Vi har derfor økt vårt bidrag til allmenntilgitt formål

med særlig fokus på barn og unge. Helgeland Kraft skal være godt synlig både på og utenfor Helgeland. Kundeopplevelsen skal forbedres gjennom videreutvikling av digitale plattformene og effektive arbeidsprosesser. I sum skal dette bidra til økt konkurransekraft for oss. Vekst oppnås også gjennom nye kunder, og ved overtakelsen av Storuman Energi-konsernet i Sverige har konsernet fått 50 000 nye kunder fra 2019. Dette gir nye muligheter til å skape synergier og stordriftsfordeler. Økt operatørskap og samarbeid med andre aktører er også et spennende vekstområde som er under utvikling. Etablering av felles driftssentral med Nordlandsnett, og driftsavtale for SmiSto Kraft sine kraftverk er gode eksempler på dette.

For å oppnå vekst med bærekraft og kunden i sentrum kreves det at vi også lykkes langs den tredje aksen: «Teknologi og digitalisering». Utvikling av moderne teknologi både ut mot kundene og i interne prosesser står da sentralt. Her jobbes det godt i hele konsernet. Implementeringen av «Strømstanskartet» for Nett nå i vinter er et godt eksempel på teknologi som kommer kundene til gode. Økt bruk av sensorteknologi, robotisering og videreutvikling av batteriteknologi er andre områder som vil påvirke vår virksomhet, direkte eller indirekte. Her kan det by seg mange muligheter som vi skal gripe når det er riktig.

Sist, men ikke minst, er den fjerde aksen «Organisasjonsutvikling». For å realisere «Taktskifte 2025» skal vi videreutvikle vår fellesskapsfølelse, gjennomføringskraft, fleksibilitet, stolthet og energi. Vi skal utvikle oss som en høykompetent virksomhet, trekke det beste ut av våre medarbeidere, utvikle talenter og bruke vår forbedringsmetodikk «KF-Krafta» som et konkurransefortrinn. Jeg er imponert over de ansattes engasjement i å ta i bruk denne verktøykassen, og vi har allerede sett tydelige forbedringer både på effektivitet og ikke minst på sikkerhet. Denne gode trenden skal vi videreføre i tiden vi har foran oss.

Å realisere konsernets strategier krever også at vi har våre eiere med på lag. Eierkommunene har gjennom mange år vist vilje til å satse på framtidig verdiskaping og forsyningsikkerhet på Helgeland. De har ført en forsvarlig og edruelig utbyttepolitikk, som har bidratt til å gi oss nødvendig handlingsrom til å utvikle virksomheten til det beste for både våre eiere, kunder, ansatte og samfunnet vi er en del av.

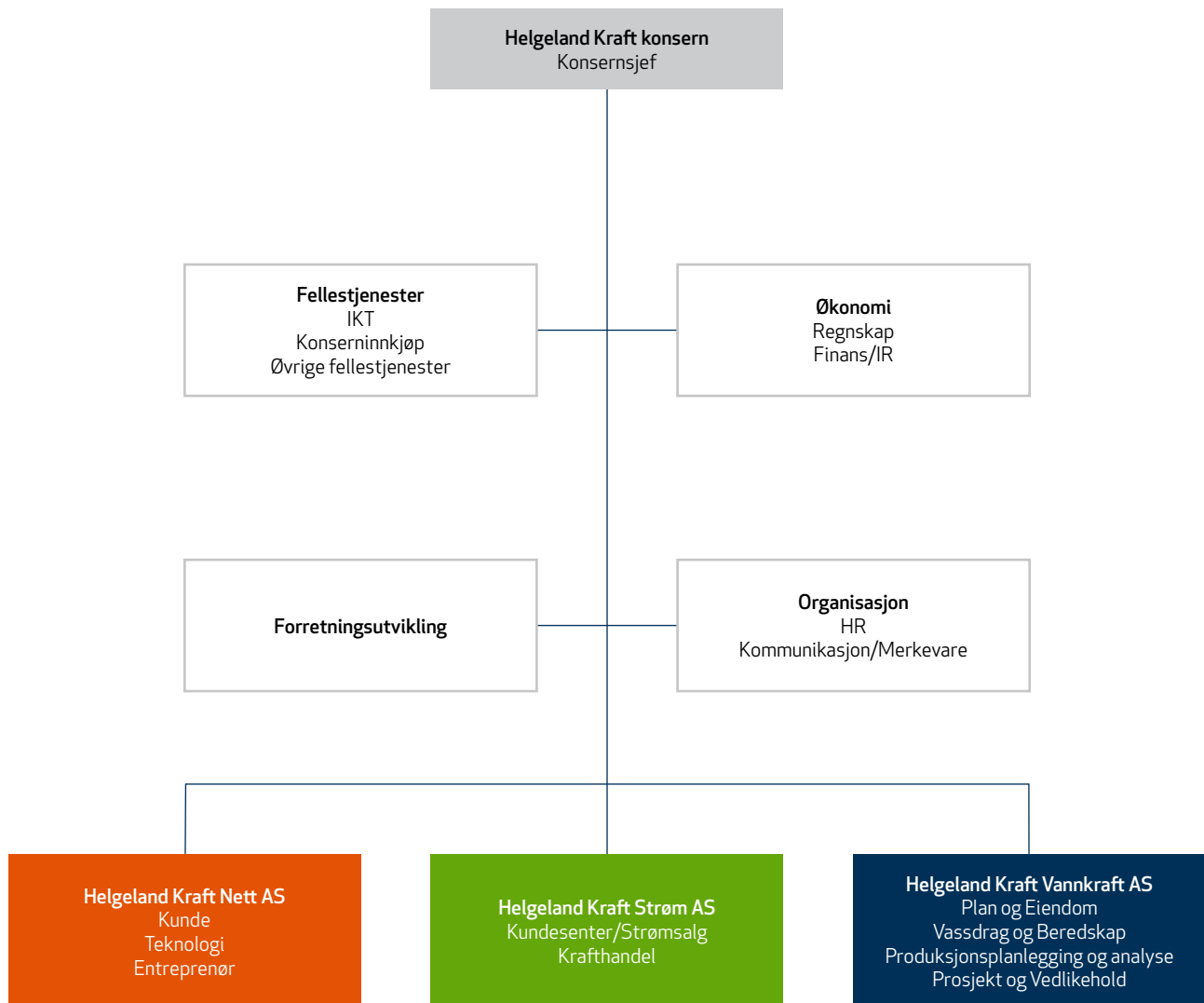
Selv om koronakrisen preger vår hverdag akkurat nå, kraftprisene er historisk lave, og mange utfordringer venter rett rundt hjørnet, så har jeg klokketro på at vi skal lykkes. Med dyktige og engasjerte medarbeidere, og en utviklingsorientert organisasjon i ryggen, har jeg en klar forventning om at vi skal gjennomføre «Taktskifte 2025».

Vi ser optimistisk på framtiden!



Leirfjord Kultiveringsanlegg produserer smolt og er et viktig samarbeid mellom Miljødirektoratet og Helgeland Kraft for å bidra til å sikre opprettholdelse av villaksen i våre vassdrag. På bildet ser vi Ann Karin Ronessen i arbeid ved anlegget.

ORGANISASJONSKART





Montører fra Helgeland Kraft Nett utfører vedlikeholdsarbeid på strømmettet i Hundåla i Vefsn kommune for å bidra til at 100 % fornybar strøm kommer trygt fram til strømkundene.

LEDELSEN I HELGELAND KRAFT



EIVIND MIKALSEN
Konsernsjef
Utdanning: Vedlikeholdsingeniør



INGER LISE STRØM
Økonomidirektør
Utdanning: Siviløkonom MBE



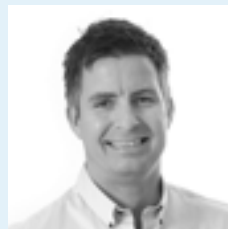
GEIR WULVIK
Leder Fellesjenester
Utdanning: IKT-Ingeniør



KRISTINE ALSTAD
HR-direktør
Utdanning: Jurist



FRODE VALLA
Direktør Forretningsutvikling
Utdanning: Sivilingeniør Elektro



TORKIL NERSUND
Konserndirektør Vannkraft
Utdanning: Elektroingeniør,
Øk/Adm NTNU



ARILD I. MARKUSSEN
Konserndirektør Strøm
Utdanning: Sivilingeniør Bygg, MBA



STEINAR JOHANSEN BENUM
Konserndirektør Nett
Utdanning: PhD Ingeniør NTNU



Leiråa Kraftverk i Tosbotn er bygget etter samme bærekraftige prinsipper som det prisvinnende kraftverket vårt Øvre Forsland i Leirfjord kommune.

STRATEGISK PLATTFORM

VISJON

«Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper»

Vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling. I dette ligger det at vi både skal skape god avkastning og økte verdier for våre eiere, samtidig som vi tar et tydelig samfunnsansvar i utvidet forstand. Visjonen legger føringer for at vi skal arbeide for å være en bærekraftig virksomhet både i forhold til klima og miljø, sosiale og samfunnsmessige forhold, og økonomisk utvikling. På denne måten danner visjonen rammen for de strategier vi utøver for å framstå som en «aktiv verdiskaper».

FORRETNINGSIDÉ

Vi skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av vår kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft, samt annen aktivitet med sterk tilknytning.

VERDIGRUNNLAG

Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd beskrives av våre kjerneverdier PENT:

- Pålitelig
- Engasjert
- Nytenkende
- Tilgjengelig

SAMFUNNSANSVAR

Vi er bevisst på 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.

FINANSIELLE MÅL

Konsernet skal ha en inntjening som danner grunnlag for en konkurransedyktig avkastning til eierne. Den langsiktige kapitalforvaltningen skal være betryggende og danne grunnlag for høy tillit hos både ansatte, kunder, eiere og långivere.

- Egenkapitalavkastningen etter skatt skal være minst 8 %
- Egenkapitalandelen skal være minst 35 %
- Netto gjeld målt i forhold til gjennomsnittlig driftsresultat før avskrivninger siste 3 år skal i perioden fram til og med 2022 ikke overstige 4,5 og deretter trappes ned til maksimalt 4

STRATEGISKE OMRÅDER «TAKSKIFTE 2025»

Vi skal utvikle en organisasjon med høy kompetanse hvor medarbeiderne utgjør den store forskjellen. Taktskifte 2025 omhandler 4 strategiske satsingsområder:



Bærekraft, klima og miljø



Kunder og vekst



Teknologi og digitalisering



Organisasjonsutvikling

2019 | CHARGE

ENERGY
BRANDING



Representanter fra Helgeland Kraft deltok under «Charge Awards» på Island hvor Helgeland Kraft fikk pallplass i kategorien «World's best green brand». Fra venstre: Lars Andreas Østvik, Torkil Nersund og Ann-Helen Baadstrand.

VANNKRAFT- VIRKSOMHETEN

Helgeland Kraft Vannkraft har siden 2010 lagt ned store ressurser i utbygging av ny fornybar vannkraft på Helgeland. Når de siste av våre utbygginger ferdigstilles i løpet av 2021, har vi alene og i samarbeid med andre, bidratt til 450 GWh med ny fornybar vannkraft fra Helgeland. Alle våre medarbeidere har samtidig lagt ned et betydelig arbeid med å forbedre driften av våre kraftverk, og dette har bidratt til at vi nå er blant landets mest effektive vannkraftprodusenter. Denne kostnadsposisjonen skal sammen med fortsatt fokus på kontinuerlig forbedring gi oss robusthet i en bransje hvor endringene kommer raskt. I tillegg gir dette også et godt grunnlag for ytterligere vekst og verdiskaping på Helgeland framover.

Vi ser nå at vårt bidrag, sammen med den nasjonale tunge satsingen på utbygging av fornybar energi, har ført til et betydelig kraftoverskudd på Helgeland og følgelig lavere kraftpriser. På kort sikt vil dette være negativt for vår vannkraftvirksomhet, men for Helgeland som region gir dette oss et unikt konkurransefortrinn. Fokus på bærekraftig produksjon blir stadig viktigere for forbrukere og produsenter av varer og tjenester over hele verden, og her spiller energi fra vannkraft en viktig rolle.

For oss er det viktig å bidra med kunnskap om det grønne skiftet, bærekraftig produksjon og om hvordan lokal vannkraft kan være med på å utvikle «fornybarregionen Helgeland» i framtiden. I denne anledning arbeider vi med å utvikle vårt visningsanlegg Øvre Forsland kraftverk med særskilt fokus på å bidra til å lære den oppvoksende generasjon om vannkraftens betydning i fornybarsamfunnet. I løpet av 2019 har vi blant annet hatt flere hundre skoleelever fra ulike



TORKIL NERSUND
Konserndirektør Vannkraft

- 37 ansatte
- Drifter i alt 18 kraftverk på Helgeland
- 1 nytt kraftverk under bygging i egen regi
- 3 kraftverk under bygging i samarbeid med SKS
- Driftsvolum i 2019 var 1,5 TWh, hvor egenproduksjonen var på 1,1 TWh

alderstrinn på visning. Her jobber vi med flere samarbeidspartnere for å få til et godt undervisningsprogram, og vi håper å kunne lansere noe av dette i løpet av 2020.

Samfunnsansvar er viktig for oss som kraftprodusent og vi har derfor også over flere år hatt et tett samarbeid med Miljødirektoratet og Statkraft om reetablering av laksestammene i Vefsnaregionens vassdrag. Prosjektet har til nå vært en suksess og vår rolle i dette prosjektet har vært å produsere fisk til utsetting. Vi er svært glad for at dette samarbeidet videreføres, og vi har nå inngått en ny avtale med Miljødirektoratet som strekker seg helt fram til 2024.

Vi har de siste årene hatt et svært bevisst forhold til hvordan vi som vannkraftaktør kan forbedre våre utbygginger blant annet gjennom valg av løsninger og byggematerialer. Vår sterke miljøprofil vil være med på å gi oss konkurransekraft i en framtid hvor oppmerksomhet på miljø og bærekraft vil prege vårt samfunn stadig sterkere. Det er derfor svært gledelig at vi også i 2019 ble nominert til en ny pris, og at vi kom helt til finalen under Charge Awards i kategorien «World's best green brand». Dette er god reklame for Helgeland Kraft, og bidrar ikke minst til god profilering av «fornybarregionen Helgeland».



Tore Morten Valåmo (til venstre) og Steinar Benum (til høyre) i Helgeland Kraft Nett viser fram det nye strømstanskartet. Kunder kan nå kartet via Helgeland Kraft Nett sine hjemmesider, og får raskt tilgang til siste oppdaterte informasjon om pågående og planlagte strømstanser i strømmettet.

NETT- VIRKSOMHETEN

Helgeland Kraft Nett har i over 70 år forvaltet strømmettet på Helgeland til det beste for våre kunder. Gjennom disse årene har det vært en rivende utvikling både i kundenes forbruk av strøm, men også i produksjonen. Mengden strøm som sendes gjennom nettet vårt har derfor økt betraktelig. Effektiv bruk og utnyttelse av strømmettet i Norge er viktig for å unngå unødvendig ressursbruk. Her tar vi som nettselskap vår del av ansvaret, og vi jobber både alene og sammen med andre for å innovere, fornye og utvikle strømmettet. På Helgeland har vi alltid produsert strømmen fra 100 % ren og fornybar vannkraft, men det er først i de senere årene at det virkelig har blitt stor oppmerksomhet rundt de energikildene som ligger til grunn for vårt strømforbruk. Nye teknologier er framtreddende, og det grønne skiftet er i full gang og det med et høyt tempo. Som nettselskap spiller vi en sentral rolle for å nå målet om å få et fullelektrisk samfunn.

Myndighetene har vært en viktig pådriver for å bidra til at strømmettet skal takle økt forbruk av strøm. Innføringen av nye målere er et viktig element i dette arbeidet. De nye målerne vil gjøre det mye lettere for oss å automatisere prosesser som tidligere var manuelle og tidkrevende. Det vil også gi kundene mulighet til å styre strømforbruket sitt i mye større grad. Disse fordelene kommer både oss og kundene våre til gode. I 2019 har vi fortsatt på jobben med å installere målere, og vi er snart i mål. I tillegg har vi jobbet med å finne gode systemer for å håndtere den store mengden data som vi nå får inn på hver kunde. Vi har meget dyktige medarbeidere som har stått på ekstra i året som har gått for å sørge for korrekt flyt mellom systemene, og det skal de ha stor honnør for. Nasjonalt er det et mål om å begrense forbruket på tider av døgnet når det er på topp, og heller gi insentiver til å bruke mer strøm når forbruket totalt sett er lavt. Lading av elbiler er et eksempel på forbruk som med hell kan utføres når forbruket ellers er lavt. Smarte hus-løsninger vil også kunne bidra til at dette blir lettere for kunden å håndtere.



STEINAR JOHANSEN BENUM
Konserndirektør Nett

- 166 ansatte
- Drifter og utvikler 8000 km linjer
- 45 899 kunder på Helgeland
- Distribusjon av 6,3 TWh energi
- Oppetid nett samlet: 99,9654 %

Samarbeid med andre aktører har vært et satsingsområde for oss, både for å skape konkurransekraft og mer effektiv drift og utvikling. I lys av dette etablerte vi i juni en felles driftssentral med Nordlandsnett, som er organisert i et eget selskap. Selskapet heter Nettsam AS og driftes fra Mosjøen i vår gamle driftssentral. Her utnytter vi både digitale og menneskelige ressurser i fellesskap, og får på den måten ned kostnadene til overvåking av nettet. Vi kan også levere bedre tjenester til kundene våre. Et godt eksempel på dette er at vi nå kan vise strømutfall i et kart på våre hjemmesider. Her kan både kundene og andre interessenter raskt skaffe seg et overblikk over strømutfall. Vi vil rette en stor takk til våre dyktige og engasjerte medarbeidere både hos oss og i Nordlandsnett, som har stått på ekstra for å få det nye selskapet opp på gå.

Fra begynnelsen av 2019 overtok vi flere anlegg i Korgen (Hemnes kommune) og i Marka (Vefsn kommune) fra Statnett. Vi er nå en tilnærmet komplett eier av strømmettet på Helgeland, mens Statnett framover kan rendyrke sin rolle som transportør av strøm mellom landsdelene. Også disse endringene er et ledd i å effektivisere bransjen for å møte framtidens krav til elektrifisering.

Vi merker ellers at endringstempoet er stort og at det skjer mye på Helgeland med tanke på elektrifisering. Forespørsler knyttet til utvidelser av eksisterende industri, etablering av ny grønn industri, elektrifisering av transportsektoren, oppdrett og offshore, er eksempler på dette. Her vil Helgeland Kraft Nett spille en stor rolle framover, og vi skal gjøre vårt aller beste for å legge til rette for det grønne skiftet.



Helgeland Kraft deler årlig ut flere millioner kroner til allmenntilgittige formål på Helgeland, i hovedsak rettet mot barn og unge. Barn og unge er særilig viktige i overgangen til et mer bærekraftig samfunn og et fornybart Helgeland i framtiden.

STRØMSALG- VIRKSOMHETEN



ARILD. I. MARKUSSEN
Konserndirektør Strøm

Helgeland Kraft Strøm er et konkurranseutsatt selskap med i underkant av 100 000 kunder i Norge og Sverige. Vi leverer verdens reneste og vakreste strøm til våre miljøbevisste kunder i hele Norge. I Sverige leverer vi konkurransedyktige priser og produkter til våre kunder gjennom vårt datterselskap Storuman Energi. Våre kunder blir mer og mer opptatt av bærekraft, smidighet og teknologiske løsninger. De er utålmodige og forventer god personlig service. I Helgeland Kraft Strøm jobber vi hver dag for å imøtekomme nye krav fra kundene våre. Vi har kompetente og innovative medarbeidere som skal føre oss inn i det grønne skiftet, med nyskaping, omstilling, utvikling og fornying.

2019 har vært et år hvor digitalisering har vært et nøkkelord for oss. Et stort nasjonalt prosjekt som skal forenkle kommunikasjonen mellom strømselskap og nettselskap ble innført i februar. Dette har ført til store endringer i de teknologiske systemene våre, og vi har jobbet beinhardt for å få dette til å fungere så smidig så mulig, uten at kunden blir påvirket. Dette har vi lyktes godt med og en stor takk skal rettes til den flotte arbeidsstyrken vår.

Helgeland Kraft bidrar gladelig med betydelige samfunnsbidrag til lag, foreninger og arrangementer på Helgeland, både i form av økonomisk støtte, rådgivning og tilstedeværelse. Dette gjør vi for å skape bolyst og gode vekstvilkår for innbyggere på Helgeland. Vi har spesielt fokus på tiltak som kommer barn og unge til gode. De siste årene har vi jobbet tettere med våre

- 28 ansatte i Norge og Sverige
- Strømsalg i Norge og Sverige med Helgeland som hjemmemarked i Norge
- Solgte i 2019 totalt 1,8 TWh

samarbeidspartnere, for å få til bærekraftige arrangement og utvikling på Helgeland. Spesielt kan vi trekke fram Roots-festivalen i Brønnøysund og Verketfestivalen på Mo i Rana som går i front for å tenke bærekraft. Dette vil bli et enda større satsningsområde for oss i årene framover, og det er et viktig bidrag til det grønne skiftet. Vi har også spisset kravene til våre leverandører av materiell som vi bruker selv og gir bort på messer og andre arrangementer. Her har vi en tydelig grønn profil i alle innkjøp, slik at materiellet skal være så skånsomt produsert som mulig. Vi velger bort plastprodukter der dette er mulig.

I slutten av 2018 kjøpte vi resterende eierandeler i Storuman Energi, slik at vi eier selskapet 100%. I 2019 har vi derfor jobbet tett med våre kollegaer i Sverige for å skape gode synergier og stordriftsfordeler. Områdene vi har jobbet med er blant annet kundebehandling, regnskap, teknologi og markedsføring. I tillegg ser vi på muligheten for å jobbe mot et felles kundesystem. Dette har vært lærerikt og spennende både for oss og for våre kollegaer i Sverige. Samspeillet vi får til mellom selskapene vil løfte oss sammen som en god bærekraftig strømleverandør i Norden.



Tverrå Kraftverk i Tosbotn er også bygget etter samme bærekraftige prinsipper som det prisvinnende kraftverket vårt Øvre Forsland i Leirfjord kommune.

STYRET I HELGELAND KRAFT



TOM EILERTSEN

*Styrets leder
Styremedlem siden 2008*

Stilling: Daglig leder Bilfinger
Helgeland siden 2014

Utdanning: Ledelse/HR



BJØRN LAKSFORSMO

*Styrets nestleder
Styremedlem siden 2018*

Stilling: Divisjonsdirektør Statens
Vegvesn siden 2020

Utdanning: Offiser Sjøkrigsskolen



GUNNAR MOE

Styremedlem siden 2012

Stilling: Administrerende direktør
i Rana Gruber siden 2017

Utdanning: Lærer HiN



KIRSTI A. ØSTBERG

Styremedlem siden 2018

Stilling: Avdelingsleder mottak
NAV Rana siden 2018

Utdanning: Siviløkonom
Umeå Universitet



ANNBJØRG SKJERVE

Styremedlem siden 2018

Stilling: Lokasjonsleder for Aker
Solutions i Sandnessjøen siden 2018

Utdanning: Bachelor Økonomi HiT,
Master Kunnskapsledelse CBS



ANDRE MØLLER

Styremedlem siden 2003

Stilling: Ordfører i Vega
kommune siden 2007

Utdanning: Teknisk Fagskole



STIAN JOSEFSEN

Ansattvalgt styremedlem siden 2017

Stilling: Leder for
Kraftverksgruppa siden 2010

Utdanning: Ingeniør Elkraft HiN



ALF TORE ALBRIGTSEN

Ansattvalgt styremedlem siden 2013

Stilling: Montør i Helgeland
Kraft siden 1986

Utdanning: Teknisk Fagskole



Storelva Kraftverk i Tosbotn er det tredje av de fem nye kraftverkene i Tosbotn som er bygget etter samme bærekraftige prinsipper som Øvre Forsland i Leirfjord kommune.

STYRETS BERETNING 2019

OM KONSERNET HELGELAND KRAFT

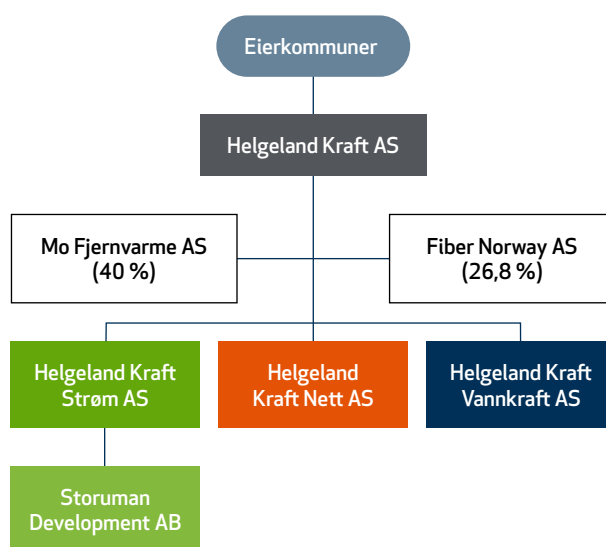
På Helgeland har vannkraft vært utbygd fra tidlig 1900-tallet. Vannkraft og nettvirksomhet har vært samlet i ett selskap på Helgeland siden 1964 etter at Midt-Helgeland Kraftlag og Sør-Helgeland Kraftlag slo seg sammen. Deretter har selskapet utviklet seg videre, og ble i 2001 omdannet til aksjeselskapet Helgelandskraft AS. I 2014 endret selskapet navn til Helgeland Kraft AS, og i juni 2018 ble selskapet omdannet til konsern under samme navn. Omdanningen ble gjennomført i tråd med krav om selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og annen konkurranseutsatt virksomhet fra 2021.

Morselskapet Helgeland Kraft AS ble etablert i 2016 og eies etter konsernomdanningen i 2018 av 14 kommuner fra sør til nord på Helgeland. Helgeland Kraft AS er morselskapet i det nye konsernet, og forvalter eierskapet i de tre heleide datterselskapene Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Strøm AS. Morselskapet eier også aksjer og forvalter eierskap i andre selskaper med naturlig tilknytning, yter lån til og stiller sikkerhet for datterselskapene, samt leverer tjenester til datterselskapene innenfor tradisjonelle støttefunksjoner.

Konsernets og morselskapets hovedkontor er i Mosjøen med forretningsadresse i Industriveien 7, 8654 Mosjøen i Vefsn kommune.

Datterselskapet Helgeland Kraft Strøm AS overtok i slutten av 2018 samtlige aksjer i Storuman Development AB, som igjen eier 97,5 % av aksjene i strømsalgsselskapet Storuman Energi AB i Sverige. Fra og med 01.01.2019 er Storuman Development innarbeidet i konsernregnskapet til Helgeland Kraft.

Konsernet Helgeland Kraft er organisert som følger:



Helgeland Kraft Nett AS

Selskapet ble stiftet i 2016 som forberedelse til konsernomdanningen i juni 2018, og tilpasningen til kravet om selskapsmessig og funksjonelt skille. Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi med spenning opp til 22 kV innen områdekonesjonen og tilsvarende for regionalnettanlegg med spenning opp til 132 kV, samt delta i andre selskaper med naturlig tilknytning.

Selskapet er medeier i det felleskontrollerte selskapet Nett-sam AS (50 %), som er et samarbeid om felles driftssentral mellom Helgeland Kraft Nett AS og Nordlandsnett AS. Drifts-sentralen er lokalisert til vår gamle driftssentral i Mosjøen, og ble satt i drift i 2019.

Helgeland Kraft Nett har sitt hovedkontor i Mosjøen og avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund. Totalt har selskapet 166 ansatte og forsyner strøm til vel 45 000 kunder over hele Helgeland.

Helgeland Kraft Vannkraft AS

Helgeland Kraft Vannkraft AS ble også stiftet i 2016 som forberedelse til konsernomdanningen. Vannkraft-virksomheten ble da skilt ut fra gamle Helgeland Kraft til Helgeland Kraft Vannkraft AS. Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft og virksomhet i direkte tilknytning til dette, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet.

Selskapet eier og drifter totalt 18 kraftverk over hele Helgeland med en samlet produksjonskapasitet på vel 1,2 GWh. Inkludert i dette er Kolsvik Kraftverk, som selskapet eier 50 % sammen med NTE som eier resterende 50 %. Videre har selskapet eierskap sammen med SKS Produksjon AS i det felleskontrollerte vannkraftselskapet SmiSto Kraft AS (50 %) og driftssentral selskapet Vakinn AS (50 %). Vakinn overtok driftssentralen for vannkraftproduksjonen til Helgeland Kraft Vannkraft og SKS Produksjon i 2019 og er lokalisert til Fauske.

Helgeland Kraft Strøm AS

Strømsalgsselskapet Helgeland Kraft Strøm ble også stiftet i 2016 i forbindelse med konsernomdanningen. Selskapet sin virksomhet er å drive engros- og detaljomsetning av elektrisk energi og forestå kraftforvaltning, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Virksomheten og kundeforholdene i selskapet er i all hovedsak knyttet til Helgeland, men om lag 35 % av omsetningen er utenfor regionen. Selskapet er også via Storman Development AB i Sverige eier av strømsalg-selskapet Storman Energi AB, som har i underkant av 50 000 kunder innen husholdningssegmentet i all hovedsak i Midt- og Sør-Sverige.

Investeringer i tilknyttede selskaper

Morselskapet Helgeland Kraft AS har investeringer i noen få andre selskaper, der majoriteten av investeringene er langsiktige investeringer relatert til kjernevirksomheten. Selskapet har en eierpost på 40 % i Mo Fjernvarme AS, som har drevet svært lønnsomt gjennom mange år og gir et godt resultatbidrag. Videre har selskapet en eierpost i Fiber Norway AS på 26,8 %, som hittil har hatt relativt liten aktivitet.

VISJON, FORRETNINGSIDÉ OG STRATEGI

Konsernets visjon er «En aktiv verdiskaper». I dette ligger det at vår industrielle aktivitet skal bidra til å skape finansielle resultater og regional utvikling på Helgeland, samtidig som vi tar et tydelig samfunnsansvar i vår region.

Vår forretningsidé er å «skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av vår kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft, samt annen aktivitet med sterk tilknytning». I den strategiske plattformen inngår våre kjerneverdier kalt PENT, som er: Pålitelig, Engasjert, Nytenkende og Tilgjengelig.

I året som gikk har styret vedtatt en ny strategisk plattform kalt «Taktskifte 2025». Gjennom denne strategien skal vi utvikle Helgeland Kraft konsernet til å bli blant bransjens mest effektive, innovative og framtidsrettede kraftkonsern. Vi skal posisjonere konsernet for fremtiden gjennom fire strategiske akser:

- Bærekraft, klima og miljø
- Kunder og vekst
- Teknologi og digitalisering
- Organisasjonsutvikling

Videreutvikling og kontinuerlig forbedring innenfor kjernevirksomheten står sentralt, samtidig som vår rolle i arbeidet mot økt bærekraft og overgangen til et nullutslippssamfunn skal videreutvikles. Med kunden i sentrum vil det å utnytte de muligheter ny teknologi og digitalisering gir, i kombinasjon med å utvikle en endrings- og forretningsorientert organisasjon, stå i sentrum. Våre medarbeidere er således vår viktigste ressurs for å sikre måloppnåelse for konsernet. Vi skal bli den mest attraktive arbeidsplassen for den oppvoksende generasjonen i vår region, med en høyt kompetent organisasjon som jobber aktivt med talentutvikling.

Vi skal skape en inntjening som danner grunnlag for en konkurransedyktig avkastning til eierne og dermed samfunnet vi bor og lever i. Vi har derfor økt vårt interne mål for egenkapitalavkastning etter skatt til 8 %.

Den langsiktige kapitalforvaltningen i konsernet skal være betryggende og danne grunnlag for høy tillit hos sentrale interessenter som eiere, långivere, ansatte og samfunnet for øvrig. Vårt mål for egenkapitalandel er derfor satt til minimum 35 %. Videre skal vår gjeldsgrad ikke overstige et nivå på maksimalt 4 ganger driftsresultatet før avskrivninger.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Helgeland Kraft har fastsatt prinsipper for eierstyring og selskapsledelse. Eierstyringsprinsippene baseres på Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse så langt disse passer (NUES-anbefalingene), og er tilpasset de rammebetingelser som ellers gjelder for konsernet.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

Prinsippene for eierstyring og selskapsledelse regulerer relasjonen mellom eiere, styret og ledelsen i selskapet.

Helgeland Kraft AS sine 14 eierkommuner på Helgeland utarbeidet i felleskap en felles eierstrategi for utøvelsen av eierskapet i Helgeland Kraft i forbindelse med konsernomdanningen i 2018, samt at det i tillegg ble inngått en ny aksjonæravtale.

Eierkommunene har et langsiktig perspektiv på eierskapet, som er strategisk motivert både ut fra et industrielt og et finansielt perspektiv. Dette innebærer et ønske om å videreutvikle kjernevirksomheten for å oppnå krav til avkastning, samtidig som konsernet skal bidra til en positiv utvikling i regionen. Eierstrategien gir konsernet tydelige og langsiktige føringer for hva eierne forventer av den virksomheten vi utøver.

Aksjonæravtalen mellom eierne stiller blant annet krav om gjennomføring av eiermøter mellom representanter fra samtlige eierkommuner og konsernets øverste ledelse. Eiermøtene skal sikre viktig informasjonsflyt eierne imellom i viktige spørsmål, samt at både politisk og administrativ ledelse i kommunene skal få innsikt i selskapets virksomhet på regelmessig basis. Eiermøtene gjennomføres 2 ganger i året i henhold til en fast agenda fastsatt av eierkommunene.

Roller og samhandlingsmodeller for styring og ledelse av de enkelte selskapene i konsernet er regulert gjennom tydelige vedtekter, instruksjoner og fullmakter.

Helgeland Kraft er eier av et svensk strømsalgsselskap organisert som konsern med Storuman Development AB som morselskap. Disse selskapene forholder seg til nasjonale regler, i tillegg til konsernets føringer for bl.a. revisjon og regnskapsavleggelse.

Virksomheten

Helgeland Kraft AS sitt formål er definert i selskapets vedtekter og lyder: «Selskapets virksomhet er å eie samtlige aksjer og forvalte eierskapet i Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland

Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Strøm AS, å eie aksjer og forvalte eierskapet i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet, samt yte lån og stille sikkerhet for selskaper som konsernet har eierposisjon i. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom». Konsernets kjernevirksomhet er vannkraftproduksjon, nettvirksomhet, strømsalg og annen aktivitet med sterk tilknytning. I tillegg har konsernet deleierskap innen fjernvarme- og fiberinfrastruktur.

Det er utarbeidet mål, strategier og risikoprofil for konsernet samlet og for hvert virksomhetsområde. Styrets gjennomgang og evaluering av mål, strategier og risikoprofil følger styrets årsplan. Mer detaljert virksomhetsbeskrivelse utover det som er beskrevet i styrets årsberetning er beskrevet i egne kapitler i årsrapporten.

Samfunnsansvar

Vår visjon «en aktiv verdiskaper» danner fundamentet for vår utøvelse av samfunnsansvaret. Samfunnsansvaret utøves ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvar inngår i konsernets overordnede strategiske plan, og det er utarbeidet etiske retningslinjer som gjelder for hele konsernet. 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 allmenntilretteleggelsesformål, bidrar vår virksomhet til dette.

Helgeland Kraft legger til rette for klimavennlig energi gjennom produksjon av vannkraft, infrastruktur for distribusjon av fornybar kraft, og å få tatt fornybar kraft i bruk hos kundene. Miljøaspekter og prestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet, og vi har en målsetting om å være en bærekraftig virksomhet som ivaretar miljøhensyn og miljøpåvirkninger ved vår aktivitet. Vår aktivitet skal i minst mulig grad forringe natur- og miljøverdier, og vi skal vurdere løsninger som kan være avbøtende og/eller bidra til forbedrede miljøprestasjoner. Helgeland Kraft har også vært miljøsertifisert helt siden 2008 etter NS-ISO 14001.

Konsernet er også bevisst samfunnsmessige forventninger om å framme 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.

Selskapskapital og utbytte

Styret legger vekt på at kapitalstrukturen skal være tilpasset konsernets behov for soliditet, strategi og risikoprofil, og det er utarbeidet mål for egenkapitaldekning og gjeldsgrad i strategiplanen. Eventuelle utvidelser av egenkapitalen i Helgeland Kraft AS skal behandles i generalforsamlingen.

Utbyttepolitikken utøves i tråd med føringer i eierstrategien og aksjonærvartalen mellom eierkommunene, og lyder som følger:

Helgeland Kraft skal skape økonomiske resultater som gir grunnlag for en konkurransedyktig eieravkastning i form av både utbetaling av utbytte og verdøkning 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 gjeldsbetjeningssevne. Eiernes langsiktige utbytteforventning er minimum 90 % av gjennomsnittlig utbyttegrad for de 13 største kraftselskapene i Norge (eks. Statkraft).

Likebehandling av aksjeeiere, aksjer og omsettelighet

Helgeland Kraft AS er underlagt regler om eierskapsbegrensninger til vannfall i vannfallsrettighetsloven. Selskapets vedtekter setter derfor begrensninger for hvem som kan eie aksjer i selskapet. Selskapets eiere har inngått aksjonærvtale som regulerer overdragelse av aksjer og sikrer likebehandling av aksjonærene. Vedtektene regulerer også salg av aksjer i datterselskapene.

Generalforsamling og valgkomité

Generalforsamlingen er Helgeland Kraft AS sitt høyeste organ, og består som hovedregel av ordførerne fra eierkommunene. Generalforsamlingen skal påse at selskapet drives i samsvar med gjeldende lover og regler, vedtekter og vedtak i generalforsamlingen. Selskapet har en valgkomité utpekt av generalforsamlingen, og består av 4 medlemmer hvorav 2 er kvinner. Valgkomitéen har blant annet ansvar for å innstille kandidater til aksjonærvalgte styremedlemmer i Helgeland Kraft AS. Valgkomitéen arbeider i henhold til instruks fastsatt av generalforsamlingen. Retningslinjer for sammensetning av styret og krav til styremedlemmenes kompetanse framgår av instruksen.

Styret og styrets arbeid

Styret i Helgeland Kraft AS fungerer som konsernstyre og er sammensatt slik at det ivaretar eiernes interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold. Styret består av 6 aksjonærvalgte medlemmer, hvorav 2 er kvinner, og 2 medlemmer valgt av og blant de ansatte. Styrets medlemmer er uavhengige av ledende ansatte og konsernets vesentlige forretningsforbindelser. Ledende ansatte i konsernet kan ikke være medlem av styret. En nærmere presentasjon av styrets medlemmer framgår i eget kapittel i årsrapporten.

Eiernes eierstrategi legger rammer og føringer for styrets arbeid. For å sikre at disse blir tilstrekkelig ivare tatt og at konsernet forvaltes på en forsvarlig måte, er det etablert styreinstruks vedtatt av generalforsamlingen. Styret har videre vedtatt instruks for konsernsjef, strategisk plan, rammer for risikoeksponering og forsikringsstrategi. Styret sørger for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret behandler. Styret evaluerer sitt arbeid og egen kompetanse en gang i året.

Risikostyring og intern kontroll

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder i hele virksomheten. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige forhold, operasjonell drift, IKT-sikkerhet og personvern, strategiske satsingsområder og rammevilkår. Konsernet har årlig en gjennomgang av internkontroll og risikostyring i samarbeid med ekstern revisor. Risikovurderinger og utviklingstrekk i rammevilkår rapporteres jevnlig til styret.

Konsernet legger videre til rette for varsling av kritikkverdige forhold gjennom etablert varslingsprosedyre og varslingsplakat for hele konsernet.

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styrets godtgjørelse reflekterer styrets ansvar, kompetanse, tidsbruk og konsernets kompleksitet. Det foreligger ingen resultatbaserte godtgjørelser, bonus- eller opsjonsavtaler. Konsernledelsens godtgjørelser følger konsernets retningslinjer. Informasjon om godtgjørelser utbetalt til hvert av styremedlemmene og ledende ansatte er presentert i note 3 i årsregnskapet.

Informasjon og kommunikasjon

Helgeland Kraft tilfredsstiller lovpålagte krav til finansiell rapportering og informasjon. Det legges stor vekt på god og riktig kommunikasjon med eiere, långivere og øvrige interessenter.

Eierkommunene bruker eiermøtet i tillegg til generalforsamlingene for å sikre dette. Konsernet publiserer kvartals- og årsrapporter på våre hjemmesider, i tillegg til at informasjonspliktig informasjon til Oslo Børs offentliggjøres i henhold til gjeldende regelverk.

Ekstern revisjon

Konsernets eksterne revisor i 2019 har vært Ernst og Young. Revisor deltar i styremøter som behandler årsregnskapet og overordnet styring og intern kontroll. Revisor legger hvert år fram overordnet plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet for styret. I årsoppgjørsmøtet redegjør revisor for resultatet av revisjonsarbeidet og eventuelle forbedringspunkter. Videre gjennomgår og rapporterer revisor til styret årlig resultatet av gjennomgangen av selskapets interne kontroll, samt svakheter som er identifisert og revisors forslag til forbedringer. Ekstern revisor utfører løpende egen uavhengighetsvurdering, og rapporterer om denne til styret. Styret og revisor har minst en gang i året møte uten at administrasjonen er tilstede.

VIRKSOMHETSOMRÅDENE I 2019

(Sammenlignbare tall 2018 i parentes)

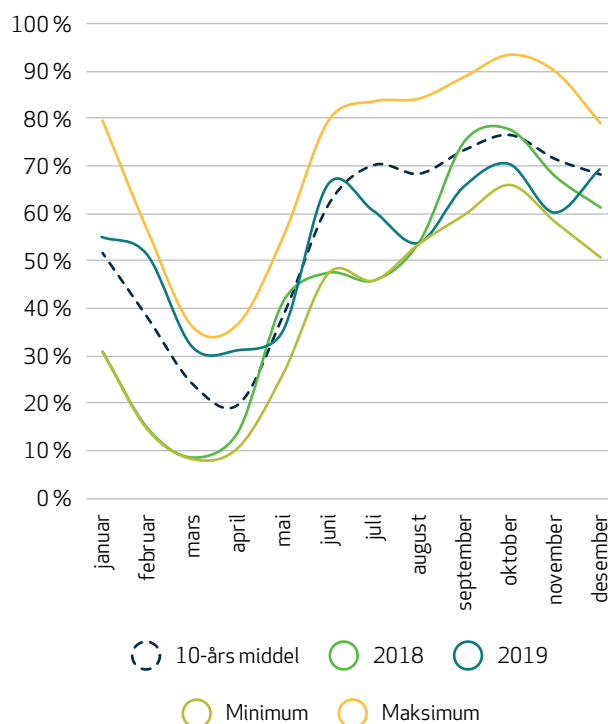
Helgeland Kraft Nett AS

Tilpasningen til regulatoriske krav som el-Hub, utrulling av automatiske strømmålere og forberedelser til tilpasning til funksjonelt skille fra 2021 har krevd betydelig innsats fra våre medarbeidere i året som har gått. I tillegg har arbeidet med allerede igangsatte kostnadsprogrammer og økt trykk på arbeidet med kontinuerlig forbedring krevd betydelig innsats.

Driftsmessig har det vært god drift gjennom hele året, men også en del mer ustabilitet i strømmettet knyttet til uvær enn året før. Kostnadene knyttet til ikke levert energi (KILE) har som følge av dette økt betydelig i 2019. Levert energi gjennom distribusjonsnettet ble i 2019 samlet 1377 (1325) GWh og i regionalnettet 4897 (4953) GWh. Investeringsnivået er på tur ned, men i 2019 har vi i likhet med bransjen for øvrig hatt betydelige investeringer knyttet til fullføringen av utbyggingen av automatiske strømmålere (AMS). Utover dette har aktiviteten vært konsentrert til vedlikeholds- og fornyingsprosjekter, samt noen prosjekter knyttet til det grønne skiftet.

Helgeland Kraft Vannkraft AS

Aktiviteten i selskapet har vært svært høy også i 2019 og driften har vært god uten ekstraordinære forstyrrelser. Brutto produsert volum ble 1081 (1163) GWh, som er omtrent på nivå med gjennomsnittlig middelproduksjon over de siste 10 årene. Produksjonen ble likevel en del lavere enn faktisk middelproduksjon for 2019, som er 1265 GWh. Fyllingsgraden i våre magasiner gjennom året sammenlignet med 10-års middelproduksjon har vært:



Det har vært høy aktivitet knyttet til både avslutningen av Tosbotn-prosjektene og utbyggingen av Vassenden kraftverk i Leirfjord kommune. Vassenden-prosjektet måtte beklageligvis stoppes på senhøsten på grunn av en alvorlig ulykke knyttet til personell hos vår entreprenør. Det gikk bra med de involverte i ulykken, men forholdene rundt tilsa at det var nødvendig å stanse utbyggingsarbeidet. Arbeidet gjenopptas igjen tidlig våren 2020.

Utbyggingen av vassdragene Smibelg- og Storåvatn i Rødøy kommune sammen med SKS pågår fortsatt og er opptil ett år forsinket grunnet blant annet dårlig fjell.

Tilpasning til endringer i regulatoriske krav, i tillegg til økt trykk på arbeidet med digitalisering og kontinuerlig forbedring, har også krevd stor innsats i året som har gått. I tillegg har selskapet i siste halvår overført ansvaret for driftssentralen til Vakinn

AS. Selskapet er felleskontrollert av SKS Produksjon AS og Helgeland Kraft Vannkraft AS, og driver felles driftssentral for de to kraftprodusentene.

Helgeland Kraft Strøm AS

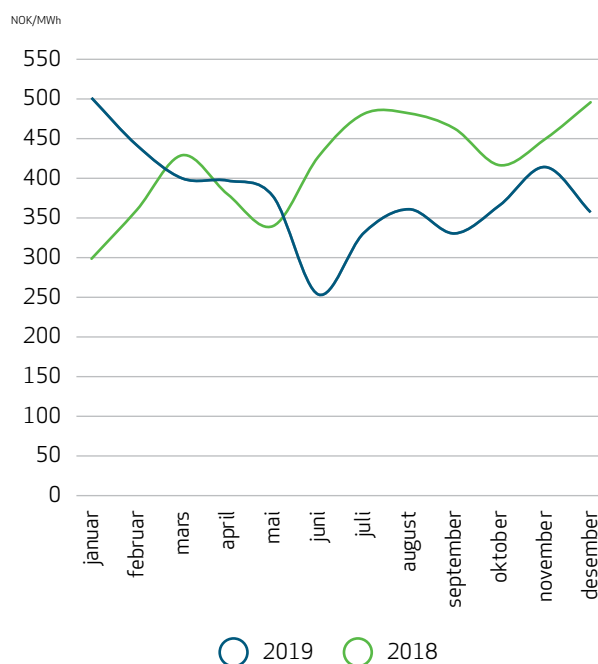
Markedsaktiviteten i Norge i 2019 har i all hovedsak vært konsentrert om hjemmemarkedet på Helgeland, hvor vi fortsatt har en dominant markedsposisjon. Omsatt kraft til sluttbruker har falt og ble 1369 (1429) GWh. Redusert volum skyldes i all hovedsak reduksjon i leveranse til kunder i andre nett og generelt noe lavere forbruk.

I tillegg har det vært arbeidet med flere utviklings og forbedringsprosjekter knyttet til teknologi, både for å effektivisere interne prosesser, forbedre de digitale flatene ut mot kundene og forberede selskapet på ny markedsmodell for kraftbransjen. Samarbeid om ulike arbeidsprosesser med Storuman Energi AB i Sverige for å ta ut synergier og stor-driftsfordeler for øke samlet konkurransekraft, har også hatt høy oppmerksomhet.

KRAFTMARKEDET I 2019

(Sammenlignbare tall 2018 i parentes)

Kraftprisene i 2019 ble noe lavere enn 2018 prisene, og vår områdepris var svakt under systemprisen. Her i nord opplevde vi fortsatt en redusert overføringskapasitet som følge av vedlikehold på Statnett sine linjer. For året som helhet ble gjennomsnittlig systempris 38,4 (42,2) og områdeprisen ble 37,8 (41,9) øre/kWh. I likhet med 2018 var det også i 2019 et hydrologisk underskudd. Hydrologisk balanse ble imidlertid forbedret fra -16 TWh til -4 TWh, men førte til behov for netto import av kraft fra kontinentet til Norden. Terminkontraktene og kontinentale priser ble i 2019 svekket noe på grunn av fallende priser på kull og gass, som følge av robuste lagre og generell overkapasitet. Markedsprisene i vårt forsyningsområde har vært som følger (kr/MWh):



REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET 2019

(Sammenlignbare tall 2018 i parentes)

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet for konsernet, mor- og datterselskaper er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk (GRS). Konsernregnskapet framkommer ved konsolidering av morselskapet og datterselskapene. Nærmere beskrivelse av regnskapsprinsippene er gitt i noter til årsregnskapet.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettviseende bilde av konsernets eiendeler og gjeld, og finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2019. Tallene det refereres til er konserntall med mindre det er angitt at de gjelder morselskapet. Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret.

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene ble 1 870 (1 789) mill. kr.

Energisalgssinntektene ble 1 264 (1 215) mill. kr, hvorav innarbeidelse av energisalgssinntekter fra Storuman Development fra og med 2019 utgjør 213 (0) mill. kr. Underliggende er det

således en reduksjon i energisalgssinntektene på 165 mill. kr som følge av gjennomsnittlig lavere kraftpriser og lavere kraftproduksjon i 2019 enn året før.

Overføringsinntektene ble 562 (535) mill. kr. Økningen forklares i all hovedsak av høyere inntektsramme. Kostnader til ikke levert energi (KILE) går til reduksjon av overføringsinntektene. KILE-kostnadene økte i året som gikk på grunn av flere driftsforstyrrelser som følge av dårlig vær, og endte på 24 (15) mill. kr. Andre driftsinntekter økte også noe, og ble 43 (38) mill. kr.

Driftskostnader

De samlede driftskostnadene ble 1 458 (1 305) mill. kr, hvorav energikjøpskostnadene utgjør 822 (727) mill. kr.

Av økningen i energikjøpskostnadene er 176 (0) mill. kr relatert til innarbeidelse av energikjøpskostnader fra Storuman Development fra og med 2019. Således er det en underliggende reduksjon i energikjøpskostnader som følge av lavere kraftpriser i 2019 enn i 2018.

Overføringskostnadene ble 192 (152) mill. kr. Økningen er i all hovedsak knyttet til økte tariffer fra Statnett og økte kostnader variable ledd.

Brutto personalkostnader ble 159 (171) mill. kr. Pensjonskostnadene inngår i brutto personalkostnader, og også i 2019 ble det en stor positiv effekt knyttet til den ytelsesbaserte pensjonsordningen. Pensjonskostnadene ble netto negative med -31 (-9) mill. kr, og førte til en reduksjon på 22 mill. kr i personalkostnadene sammenlignet med 2018. Hensyntatt positiv effekt fra pensjonskostnadene var det en underliggende økning i personalkostnader med 11 mill. kr som i all hovedsak skyldes innarbeidelse av personalkostnader fra Storuman Development fra 2019. Gjennom året ble antall årsverk redusert med 5 i det norske konsernet, samtidig som det er kommet inn 18 nye årsverk i forbindelse med innarbeidelsen av Storuman Development fra 2019. Reduserte årsverk i det norske konsernet bidrar til å jevne ut effekten av lønnsveksten her i 2019.

Aktiverte personalkostnader økte til -55 (-45) mill. kr, og bidrar til å redusere netto personalkostnader som endte på 105 (126) mill. kr.

Andre driftskostnader ble 203 (169) mill. kr. Økningen på 33 mill. kr fra 2018 forklares i hovedsak av kostnader fra Storuman Development fra 2019 med 19 (0) mill. kr.

Ordinære avskrivninger ble 137 (131) mill. kr, og økningen forklares i all hovedsak av avskrivning på goodwill knyttet til Storuman Development AB.

Driftsresultat

Basisdriften i konsernet ble noe svakere i 2019 enn i rekordåret 2018, i all hovedsak som følge av fall i kraftpriser og lavere vannkraftproduksjon. Konsernet fikk et driftsresultat på 411 (485) mill. kr, som fordeler seg som følger på de ulike virksomhetsområdene:

(Tall i 1 000 kr)	2018	2019
Vannkraft	299	226
Nett	140	136
Strøm (Norge og Sverige)	35	47
Morselskap	10	2
Sum driftsresultat	485	411

Nettvirksomheten fikk et driftsresultat på nivå med fjoråret, og har gjennom 2019 bedret sin effektivitet målt av NVE. For Vannkraftvirksomheten er driftsresultatet i all hovedsak svekket på grunn av svakere kraftpriser og lavere produksjon. Strømsalgvirksomheten styrket sitt driftsresultat, både som følge av noe økte marginer og god porteføljestyring, samt et godt resultatbidrag fra virksomheten til Storuman Energi i Sverige.

Finansresultat

Netto finansresultat ble -44 (-39) mill. kr, og i dette inngår inntekter fra investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 11 (7) mill. kr. Sum finansinntekter er stabile og ble 34 (35) mill. kr og sum finanskostnader ble 90 (81) mill. kr. Økningen i finanskostnadene forklares hovedsakelig av økte rentekostnader som følge av økt rentenivå og noe høyere lånegjeld en periode i 2019 i forkant av innfrielse av obligasjonslån.

Resultat før skatt og årets skattekostnad

Ordinært resultat før skatt ble 367 (446) mill. kr. Skattekostnaden ble 88 (186) mill. kr, hvorav 66 (87) mill. kr i overskuddsskatt, 12 (13) mill. kr i naturressursskatt og 9 (87) mill. kr i grunnrenteskatt. Den kraftige reduksjonen i grunnrenteskatt skyldes i stor grad innarbeidelse av en betydelig engangseffekt knyttet til negativ grunnrente på Fagervollan Kraftverk med 59 mill. kr. Den negative grunnrenten ble opparbeidet etter de gamle reglene før 01.01.2008, og har tidligere ikke vært mulig

å motregne mot skattemessig overskudd fra andre kraftverk. Skattefordelen er nå innarbeidet, da det vurderes som overveiende sannsynlig at fordelene nå vil bli utnyttet.

Resultat etter skatt – egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt for ble 279 (259) mill. kr, og økningen forklares av en betydelig lavere skattekostnad i 2019 enn året før. Resultatet gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 12,3 (12,5) %, som er betydelig høyere enn konsernets mål på 8 %.

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Konsernets totalbalanse ved årets slutt var 5 438 (5 368) mill. kr. Økningen skyldes i hovedsak investeringer i vannkraftverk og reinvesteringer i regional- og distribusjonsnett. Sum investeringer i varige driftsmidler er nedadgående og ble 235 (404) mill. kr.

Samlet nettkapital/avkastningsgrunnlag i henhold til NVE sin beregning ble 1,79 (1,78) mrd. Kroner. Avkastningen på nettkapitalen i 2019 ble 7,6 (7,9) % samlet for distribusjons- og regionalnettet. Dette er 1,9 % bedre enn NVE-renten for 2019 som ble 5,7 (6,1) %.

Soliditeten i konsernet er god, og egenkapitalandelen øker som følge av moderat utbytte og et godt årsresultat. Konsernets bokførte egenkapitalandel ble pr. 31.12.2019 på 43,6 (40,4) %, som er godt over egen målsettingen om minst 35 % på konsernnivå. Morselskapet hadde på samme tidspunkt en egenkapitalandel på 43,3 (44,0) %.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 2 463 (2 436) mill. kr. Det er refinansiert et obligasjonslån i 2019 med netto likviditetstilførsel på 49 mill. kr, samtidig som det er betalt avdrag på ansvarlig lån til eierkommunene med 23 mill. kr. Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (inklusive ubenyttede trekkrettigheter i bank og omsettelige verdipapirer) ble 613 (665) mill. kr pr. 31.12.2019.

Disponering av årets resultat i Helgeland Kraft AS

Utbyttepolitikken ligger til grunn for styrets forslag til disponering av årets resultat. Styret har lagt betydelig vekt på selskapets kapitalbehov og gjeldsbetjeningsevne i et langsiktig perspektiv. Hensynet til forsiktighet knyttet til et krevende makroøkonomisk bilde som følge av Covid-19 virusutbruddet, kollaps i oljepriser og dystre kraftprisutsikter for 2020, er også tillagt vekt.

Styret foreslår at årsresultatet i morselskapet på 113,582 mill. kr disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	38,486 mill. kr
Ordinært utbytte	75,096 mill. kr
Sum disponert	113,582 mill. kr

Utbytte pr. aksje er foreslått til kr 250 (267). Avsatt utbytte for 2019 utgjør 66 (84) % av morselskapets årsresultat og 27 (31) % av konsernets årsresultat. Styrets vurdering er at foreslått utbytte er forsvarlig ut fra kravene i aksjeloven.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

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

All handel av kraft foretas i EUR for kraftomsetning og i SEK for el-sertifikater. Konsernet 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. Samlet valutarisiko vurderes som lav.

Konsernets gjeld er eksponert mot endringer i rentenivå. All funding av konsernets virksomhet skjer i morselskapet Helgeland Kraft AS, og hoveddelen av finansieringen skjer gjennom bruk av det norske obligasjonsmarkedet. Låneporteføljen består av totalt 7 lån, hvorav 6 obligasjonslån og ett amortiseringslån i Nordiska Investeringsbanken. For å redusere renterisikoen løper deler av låneporteføljen til fast rente. Pr. 31.12.2019 var 57,5 % av låneporteføljen sikret til fast rente. I tillegg har morselskapet et ansvarlig lån fra eierkommunene som løper til 5-års statsobligasjonsrente pluss margin. Renterisikoen vurderes å være moderat.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko er i hovedsak knyttet til kundefordringer, plasseringer i markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond, samt langsiktige utlån til ansatte. 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. 31.12.19 var 73 (86) mill. kr.

Lån til ansatte var ved utgangen av året 12 (11) 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 28 (27) mill. kr, og gjennomsnittlig kredittkvalitet på disse er BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

Likviditetsrisiko

Likviditeten i konsernet er svært god. Bankinnskudd eksklusive bundne midler var pr. 31.12.2019 på 453 (512) mill. kr. Konsernet ved morselskapet Helgeland Kraft AS har i tillegg avtale om trekkrettighet i norsk bank på inntil 100 mill. kr. Morselskapet er «internbank» i konsernet, og ekstern trekkrettighet inngår i konsernkontosystemet. Morselskapet har i tillegg likviditetsreserver i form av plasseringer i markedsbaserte egenkapitalbevis, obligasjoner og obligasjonsfond.

Investeringene i konsernet har vært høye gjennom flere år og har bidratt til netto låneopptak. Denne utviklingen er i ferd med å snu og det ble i løpet av 2019 kun gjennomført netto låneopptak på 49 mill. kr. Ved refinansiering og/eller opptak av nye lån legges det vekt på durasjon, lånestruktur, diversifisering av lånekilder og forfallsstruktur for å redusere refinansieringsrisiko. Ved utgangen av 2019 var durasjonen for innlånsporteføljen 4,9 (5,2) år og første forfall er i september 2020.

Morselskapet holder også betydelige likviditetsreserver for å redusere sårbarheten knyttet til refinansiering av obligasjonslån. Likviditetsrisikoen vurderes som lav.

Morselskapet har videre inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel, clearing via Nord Pool og Nasdaq, samt oppgjør i tilknytning til derivathandel.

FORSKNING OG UTVIKLING

(Sammenlignbare tall 2018 i parentes)

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 1 403 270 (1 176 250) kroner i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar representanter fra konsernet i styrings- og prosjektgrupper som gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring. Framover har vi som intensjon å intensivere FOU-virksomheten i tilknytning til satsinger knyttet til det grønne skiftet og elektrifisering av samfunnet, samt tiltak som bidrar til at levetiden på strømmnett kan forlenges.

ARBEIDSMILJØ

(Sammenlignbare tall 2018 i parentes)

Personal og organisasjon

Helgeland Kraft skal være en attraktiv og utviklende kompetansearbeidsplass. Vi skal videreutvikle oss for å møte de framtidige muligheter som teknologiskifte og digitalisering gir, gjennom effektivisering og kontinuerlig forbedring. Selv om konsernet fortsatt er i en fase der vi reduserer 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.

Konsernet 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.

Kjønnsfordelingen blant de ansatte i konsernet viser en klar overvekt av menn. Virksomheten bærer preg av mange typisk mannsdominerte stillingskategorier, og de fleste kvinnene jobber innenfor administrative- eller kunderettede funksjoner. Det er ønskelig at flere kvinner velger elektro- og ingeniørfag som yrke, og vi ønsker flere kvinnelige søkere svært velkommen. Kvinneandelen i konsernet var ved årsskiftet 22 %. Gjennomsnittlig lønn blant kvinner i det norske konsernet i 2019 var 570 000 kroner og blant menn 631 000 kroner. Konsernledelsen består av 2 kvinner og 6 menn. Selskapets styre har 8 medlemmer hvorav 2 er kvinner.

Helse-, miljø og sikkerhet (HMS)

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 % pr. år. I 2019 ble sykefraværet i den norske delen av konsernet samlet på 3,3 % (3,0 %).

Alle som arbeider for oss skal følge konsernets helse-, miljø- og sikkerhetskrav. Fokus på forebyggende HMS-arbeid gjennom vernerunder, registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse, er våre viktigste tiltak. Dette har høy prioritet i det skade-forebyggende arbeidet.

Helgeland Kraft har i 2019 iverksatt en rekke tiltak innenfor de viktigste risikoer tilknyttet helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet. Vi har etablert barrierer og gode systemer for læring. I 2019 oppnådde vi en reduksjon fra fjoråret i antall skader. Skader med fravær pr. millioner arbeidstimer (H1) ble 2,1 (4,2) og skader med og uten fravær (H2) ble 2,1 (10,5).

Helgeland Kraft har for øvrig vært sertifisert etter NS-ISO 9001 siden 2006.

FRAMTIDSUTSIKTER

Koronakrisen

Ved utgangen av 2019 ble verden kjent med et virus-utbrudd i en provins i Kina. Siden da har utbruddet spredd seg til Europa og store deler av verden, og ble 11. mars erklært som en pandemi. Covid-19 utbruddet, eller koronapandemien er en hendelse etter balansedagen som ikke påvirker tallene i regnskapet for 2019.

Innvirkningen på makroøkonomiske utsikter er imidlertid tydelige, både som følge av pandemien og som følge av en sterk negativ utvikling i oljeprisene på samme tid. Disse har medført betydelig uro og usikkerhet i valuta- og rentemarkedene. Norges Bank har allerede senket styringsrenten med 1,25 % på 2 uker i løpet av mars i 2020, og den norske krona er vesentlig svekket. Samtidig har kredittpåslagene steget kraftig og tilgangen til likviditet har blitt strammere. Til sammen vil dette kunne ha innvirkning på konsernets kostnader ved refinansiering av obligasjonslån alt avhengig av varigheten på situasjonen i rentemarkedet.

Også energiprisene er kraftig redusert inn i det nye året, og bidrar til en betydelig reduksjon av energiinntektene, som vil bidra til en svært svak inntjening fra vår vannkraftvirksomhet. En svak krone bidrar noe til å bedre situasjonen, men vil på langt nær veie opp for prisfallet i kraftmarkedet.

Vi ser også direkte negative samfunnsmessige følger i Norge som følge av tiltak som er iverksatt for å hindre utbredelse av koronaviruset. Konsernet har foreløpig ikke opplevd at leverandørers stenging av virksomhetene har hatt vesentlig innvirkning på konsernets tilgang til nødvendige varer og tjenester som er kritiske for å opprettholde forsvarlig drift.

I kraft av vår rolle som samfunnskritisk aktør har oppmerksomheten internt i konsernet nå i sterk grad blitt rettet mot beredskaps- og kontinuitetsplaner. Å sørge for at den operasjonelle driften av våre vannkraftverk og opprettholdelse av stabil drift i strømmettet sikres i denne krevende situasjonen, har svært høy prioritet. I tillegg legges det ned et stort arbeid for sikre forsvarlig drift innenfor alle øvrige funksjoner i konsernet, og beredskapsledelse er etablert i hele konsernet.

For å redusere faren for smitte av våre medarbeidere, har de fleste ansatte med mulighet for hjemmekontor etablert seg på disse. Ved hovedkontoret er det innført seksjonering i bygget for å sikre de ulike delene av de samfunnskritiske operasjonene best mulig. Videre sikres vårt personale gjennom inndeling i faste arbeidslag, seksjonering og redusert kontakt med andre selskaper og personer i arbeidssituasjon. I tillegg har konsernet sikret tilgang på ressurser fra andre selskaper som kan bistå ved stort sykefravær eller en betydelig andel ansatte i karantene uten mulighet til å arbeide.

En nærmere vurdering av eventuelle konsekvenser som følge av at bedrifter stenger sin virksomhet, mange permitteres, risiko for tap på fordringer øker og risiko for verditap på finansielle investeringer er kommentert i note 26 «Hendelser etter balansedagen».

Det vurderes ikke å være risiko for at covenantkrav i låneavtaler vil brytes som følge av situasjonen. Morselskapet har aktiv dialog med nasjonal systemkritisk bank hvor kredittfasiliteten ligger. Vi har ingen signaler på at det er fare for bortfall av vår kredittrettighet. Utvidelse av kredittfasiliteter vil være en mulighet om det skulle bli påkrevd. Konsernet har imidlertid store likviditetsreserver og betydelig egenkapital, samt lite forfall av langsiktig gjeld i 2020. Styrets samlede vurdering er følgelig at konsernet ut i fra det vi ser i dag er godt rustet til å håndtere situasjonen både operasjonelt og finansielt.

Nettvirksomheten

En av de store utfordringene for nettselskapet de neste to årene, utover håndtering av pågående koronakrise, blir utbyggingen av vindmøllepark ved Eolus Vind og utvidelse av Alcoas produksjon i Vefsn. Dette vil ikke bety store investeringer siden prosjektene har stor grad av anleggsbidragsfinansiering. Imidlertid påregner vi å måtte bruke en del ressurser for å imøtekomme krav fra kunder som Alcoa med tanke på støy i nettet. Samme problemstilling er aktuell i forbindelse med en mulig etablering av batterifabrikk i Mo i Rana. Utover disse prosjektene planlegges to større prosjekter knyttet til forbedring av spenningskvalitet og redundans i nettet, samt tilknytning av ett nytt småkraftverk.

Den andre store utfordringen i framtidsbildet er det grønne skiftet og den generelle elektrifiseringen av samfunnet. På Helgeland vil det komme store prosjekter på elektrifisering av havner, ferger og industri som for eksempel oppdrett. Som Nettselskap skal vi delta aktivt i utformingen av prosjektene og yte bistand til beregning av kostnader i forhold til miljøeffekter og tekniske løsninger. Første havn ut er Mosjøen Havn, som vil gi tilbud om landstrøm til skipene som anløper Alcoa. Deretter følger behov for strøm til skip i offshore trafikk samt Kyrstruta. Disse prosjektene kan utløse behov for nye investeringer i kystbyene våre, men dette er avhengig av hvilke energikilder som blir sett på som mest hensiktsmessige. I tillegg forventer vi at andelen elektriske biler vil øke på Helgeland etter hvert som ladesystemene bygges ut.

Framover forventes et visst behov for vedlikeholdsinvesteringer i vårt eksisterende nett. Vi har over tid sett at nettet ute på kysten er litt for svakt i forhold til de klimatiske forholdene vi må forvente framover og vi har de største avbruddskostnadene ute i øykommunene.

Helgeland Kraft Nett legger vekt på økt samarbeid med andre nettselskaper og spesielt på områdene rundt digitalisering og utnyttelse av AMS målerne. Vi deltar blant annet i Digital Norway-prosjektet, hvor alle store nettselskaper i Norge skal samarbeide om standardisering og digitalisering av data. Helgeland Kraft Nett etablerte sammen med Nordlandsnett en felles driftssentral, Nettsam AS, hvor Helgeland Kraft Nett er ansvarlig for driften. For tiden diskuteres en utvidelse av dette samarbeidet.

Vi forventer videre at forbedringsprosesser i Taktskiftet på vedlikehold og prosjekt på sikt skal gi oss forbedringer til å holde kostnadsnivået nede, selv om selskapet møter nye krav som følge av elektrifisering av samfunnet.

Framover forventer vi at de store endringene i det makroøkonomiske bildet som følge av blant annet koronapandemien vil gi mindre direkte konsekvenser for lønnsomheten i selskapet.

Vannkraftvirksomheten

Vassenden kraftverk i Leirfjord er det siste vannkraftprosjektet som pågår i egen regi. Kraftverket vil bidra med ny kapasitet på 37 GWh og planlegges nå etter stansen av prosjektet høsten 2019 å stå ferdig høsten 2020. I tillegg samarbeider Helgeland Kraft Vannkraft AS fortsatt med SKS Produksjon, 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 2021.

Det foreligger foreløpig ingen konkrete planer for investeringer i ny vannkraft, og investeringene framover vil således i all hovedsak konsentreres om vedlikeholdsinvesteringer og eventuelt investering i økt kapasitet i eksisterende vannkraftverk.

Vanndirektiv og vilkårsrevisjoner kan imidlertid utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk og vil fortsatt ha høy oppmerksomhet i tiden framover.

Det har fortsatt ikke kommet noen lettelsener i skatteregimet som bidrar til å gjøre det mer attraktivt å gjennomføre opprustings- og rehabiliteringsprosjekt i eksisterende anlegg. Dette er skuffende da dagens regime over tid vil svekke den regulerbare vannkraftens produksjonsevne og bransjens totale verdiskaping.

Framover forventer vi at de store endringene i det makroøkonomiske bildet som følge av blant annet koronapandemien vil gi store konsekvenser for lønnsomheten i selskapet i 2020. Kraftprisene er svært svake framover, og vil sammen med øvrige konsekvenser av det makroøkonomiske bildet vi ser nå, bidra til at vi forventer er svært svakt resultat i 2020.

Strømsalgsvirksomheten

Gjennom godt markedsarbeid, omdømmebygging, kontinuerlig forbedring og produkter tilpasset kundenes etterspørsel skal Helgeland Kraft Strøm arbeide for å opprettholde vår sterke markedsposisjon på Helgeland. Vi har også en klar målsetning om å øke vår kundeportefølje utenfor Helgeland.

Det innføres gradvis en ny markedsmodell i kraftbransjen. Dette fører blant annet til at mange oppgaver som i dag utføres av kundesenteret til Helgeland Kraft Nett vil bli overført til vårt

kundesenter. Vi har på bakgrunn av dette styrket vårt kundesenter slik at vi skal være rustet til å yte god service til våre kunder videre framover.

Oppkjøpet av Storuman Energi har så langt vært en suksess, og bidrar til å styrke vår konkurransekraft på sikt. Engasjerte og nytenkende medarbeidere med vilje og evne til å møte nye utfordringer danner grunnlaget for å sikre fortsatt vekst og lønnsomhet for strømsalgsvirksomheten.

Konsernet samlet

I tillegg til de store utfordringene og konsekvensene knyttet til koronakrisen, vil konsernet i 2020 måtte legge ned et betydelig arbeid knyttet til tilpasningen til krav om funksjonelt skille fra 2021. Videre er det generelt et økt trykk på digitalisering og krevende endringsprosesser som stiller store krav til alle våre medarbeidere. Helgeland Kraft har over tid bygd god kompetanse og en sterk regional forankring, som er viktige forutsetninger for å kunne lykkes i dette arbeidet framover.

Så snart effektene av koronakrisen avtar vil oppmerksomheten på nytt rettes mot tilpasning til nye krav, kontinuerlig forbedring og videreutvikling av driften i hele konsernet. Oppgaven framover blir å finne gode løsninger som kan bidra til å styrke framtidig konkurransekraft og verdiskaping.

De økonomiske effektene av koronakrisen og et svakt kraftmarked er foreløpig krevende å tallfeste, men foreløpige prognoser tilsier at konsernet for 2020 forventer opp mot en halvering av driftsresultatet sammenlignet med 2019. Investeringsnivået er allerede betydelig redusert, og for 2020 forventer vi et utbetalingsnivå i underkant av nivået for 2019.

Engasjerte og nytenkende medarbeidere har vist stor vilje til å møte de nye utfordringene i det nye året, og legger med dette grunnlaget for å sikre fortsatt god drift i tråd med vår visjon «En aktiv verdiskaper».

Takk til alle ansatte

Styret og konsernsjef er svært godt fornøyd med resultatet som er skapt i 2019, og vil rette en stor takk til alle ansatte for den flotte innsatsen de har vist gjennom året som har gått. De har bidratt sterkt i arbeidet med flere store prosjekter både på kundesiden, produksjonssiden og nettsiden, for å posisjonere konsernet for videre utvikling i tiden som kommer.

Det rettes også en spesielt stor takk til alle ansatte for måten de bidrar på for å løse de utfordringer som har oppstått som følge av koronavirusutbruddet og dets innvirkning både på arbeidssituasjonen og samfunnet generelt.

Mosjøen 31. desember 2019/26. mars 2020

Tom Eilertsen
Styreleder

Bjørn Laksforsmo
Nestleder

Annbjørg Skjerve
Styremedlem

Gunnar Moe
Styremedlem

André Møller
Styremedlem

Kirsti A. Østbergh
Styremedlem

Alf Tore Albrigtsen
Ansattevalgt styremedlem

Stian Josefsen
Ansattevalgt styremedlem

Eivind Mikalsen
Konsernsjef



Tosbotn Trafostasjon ble bygget i forbindelse med utbyggingen av våre 5 nye kraftverk i Tosbotn, og bidrar til sikker transport av grønn energi produsert i Tosbotn ut til strømforbrukerne på Helgeland.

ÅRSREGNSKAP



Bjørnstokk kraftverk i Tosbotn er det fjerde av våre nye kraftverk som er bygget med bærekraft som førende prinsipp. Kraftverket er lett synlig fra Fylkesvei 76 i Tosbotn.

RESULTATREGNSKAP 2019 (Tall i 1 000 kr)

HELGELAND KRAFT AS				KONSERN	
2019	2018	DRIFTSINNTEKTER	NOTER	2019	2018
0	0	Energisalg	2,23	1 263 991	1 215 399
0	0	Overføringsinntekter	2,22	562 378	535 477
91 986	92 879	Andre driftsinntekter	24	43 159	38 447
91 986	92 879	Sum driftsinntekter		1 869 529	1 789 323
DRIFTSKOSTNADER					
0	0	Energikjøp	23	821 628	726 559
0	0	Overføringskostnader	22	192 294	152 413
25 852	25 121	Brutto personalkostnader	3,4	159 480	170 928
-944	-834	Aktiverte personalkostnader	3,4	-54 804	-45 359
42 396	45 731	Andre driftskostnader	5	202 747	169 314
11 369	13 012	Ordinære avskrivninger	8,9	136 947	130 768
78 673	83 030	Sum driftskostnader		1 458 292	1 304 624
13 313	9 849	Driftsresultat		411 236	484 699
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
0	0	Inntekter fra investeringer i TS og FKV	10	10 857	7 186
185 911	164 358	Finansinntekter	6	34 482	35 184
80 617	76 141	Finanskostnader	6	89 708	81 246
105 294	88 217	Netto finansresultat		-44 369	-38 877
118 607	98 066	Ordinært resultat før skattekostnad		366 867	445 823
5 025	2 358	Skattekostnad på ordinært resultat	7	87 764	186 485
113 582	95 708	Årsresultat		279 104	259 338
Årsoverskuddet anvendes slik					
38 486	15 506	Overført til annen egenkapital		204 008	179 135
75 096	80 203	Ordinært utbytte		75 096	80 203
113 582	95 708	Sum disponert		279 104	259 338

BALANSE PR. 31. DESEMBER (Tall i 1 000 kr)

HELGELAND KRAFT AS		EIENDELER		KONSERN	
2019	2018	ANLEGGSMIDLER	NOTER	2019	2018
		Immaterielle eiendeler			
0	0	Forskning og utvikling	8	2 112	1 365
6 173	6 408	Patenter/Rettigheter	8	24 011	24 260
0	0	Goodwill	8,10	22 870	34 304
0	0	Utsatt skattefordel	7	69 300	48 479
6 173	6 408	Sum immaterielle eiendeler		118 292	108 408
		Varige driftsmidler			
71 297	74 269	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	9	3 661 798	3 403 007
13 590	9 160	Anlegg under utførelse	9	154 104	326 015
59 908	66 632	Driftsløsøre, inventar, verktøy	9	263 521	256 583
144 794	150 060	Sum varige driftsmidler		4 079 423	3 985 605
		Finansielle anleggsmidler			
1 432 324	1 432 324	Investeringer i datterselskaper	10	0	0
2 347 752	2 183 640	Lån til foretak i samme konsern	24	0	0
7 716	7 716	Investering i TS og FKV	10	314 146	310 489
0	0	Lån til TS og FKV	24	25 000	5 500
42 111	42 111	Investeringer i andre aksjer og andeler	11	56 639	56 655
2 131	2 147	Andre langsiktige fordringer	12	13 660	11 590
3 832 034	3 667 938	Sum finansielle anleggsmidler		409 446	384 234
3 983 001	3 824 406	Sum anleggsmidler		4 607 161	4 478 247
		OMLØPSMIDLER			
0	0	Varelager		40 209	39 472
		Fordringer			
9 370	15 669	Kundefordringer	24	72 887	85 975
117 394	301 308	Andre fordringer	13,24	139 089	141 071
126 764	316 977	Sum fordringer		211 976	227 045
		Investeringer			
31 348	26 250	Markedsbaserte aksjer	14	31 348	26 250
27 967	27 073	Markedsbaserte obligasjoner	15	27 967	27 073
59 315	53 322	Sum investeringer		59 315	53 322
626 884	438 090	Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	519 351	569 863
812 963	808 390	Sum omløpsmidler		830 851	889 702
4 795 964	4 632 796	SUM EIENDELER		5 438 012	5 367 950

HELGELAND KRAFT AS		EGENKAPITAL OG GJELD		KONSERN	
2019	2018		NOTER	2019	2018
		EGENKAPITAL			
		Innskutt egenkapital			
300 384	300 384	Aksjekapital (300 384 a kr 1 000)	17, 18	300 384	300 384
652 369	652 369	Overkurs	17	652 369	652 369
952 753	952 753	Sum innskutt egenkapital		952 753	952 753
		Opptjent egenkapital			
1 125 551	1 087 065	Annen egenkapital	17	1 418 665	1 213 970
1 125 551	1 087 065	Sum opptjent egenkapital		1 418 665	1 213 970
0	0	Minoritetsinteresser	17, 10	0	131
2 078 304	2 039 818	Sum egenkapital		2 371 418	2 166 854
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelseser			
26 540	38 933	Pensjonsforpliktelseser	4	123 113	190 528
6 544	3 845	Utsatt Skatt	7	0	0
33 085	42 778	Sum avsetning for forpliktelseser		123 113	190 528
		Annen langsiktig gjeld			
1 835 000	1 786 000	Obligasjonslån	19	1 835 000	1 786 000
470 000	470 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	19	470 000	470 000
157 500	180 000	Ansvarlig lån	19	157 500	180 000
2 462 500	2 436 000	Sum annen langsiktig gjeld		2 462 500	2 436 000
		Kortsiktig gjeld			
8 751	14 271	Leverandørgjeld		42 302	60 830
2 326	86	Betalbar skatt	7	108 813	146 908
2 013	1 606	Skyldig offentlige avgifter		57 823	57 784
75 096	80 203	Foreslått utbytte		75 096	80 203
133 889	18 035	Annen kortsiktig gjeld	21, 22	196 947	228 845
222 075	114 200	Sum kortsiktig gjeld		480 981	574 569
2 717 660	2 592 978	Sum gjeld		3 066 594	3 201 096
4 795 964	4 632 796	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 438 012	5 367 950

Mosjøen 31. desember 2019/26. mars 2020

Tom Eilertsen
Styreleder

Bjørn Laksforsmo
Nestleder

Annbjørg Skjerve
Styremedlem

Gunnar Moe
Styremedlem

André Møller
Styremedlem

Kirsti A. Østbergh
Styremedlem

Alf Tore Albrigtsen
Ansattevalgt styremedlem

Stian Josefsen
Ansattevalgt styremedlem

Eivind Mikalsen
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING (Tall i 1 000 kr)

HELGELAND KRAFT AS		KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	KONSERN	
2019	2018		2019	2018
118 607	98 066	Ordinært resultat før skattekostnad	366 867	445 823
-86	-2 508	Periodens betalte skatter	-146 908	-103 627
11 369	13 012	Ordinære avskrivninger	136 947	130 768
0	0	Endring i varelager	-737	-15 191
0	0	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-5 705	-8 832
0	0	Endring i markedsbaserte aksjer	-5 993	7 060
6 299	-10 295	Endring i kundefordringer	13 088	-14 952
-5 519	-274	Endring i leverandørgjeld	-18 528	-25 631
-12 392	-8 647	Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-67 415	-43 583
130 086	-142 110	Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-33 503	17 395
248 363	-52 756	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	238 114	389 231
		KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
0	-1 417	Utbetaling ved investering i langsiktige aksjer og andeler	-4 809	-19 277
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	24 541	9 064
-5 867	-3 917	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-235 172	-403 918
0	0	Netto fra sameiet Gullsmedvik	-19 485	-29
-5 867	-5 334	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-234 924	-414 160
		KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
-331 000	-219 000	Tilbakekjøp obligasjonslån	-331 000	-219 000
380 000	220 000	Låneopptak obligasjonslån	380 000	220 000
-22 500	-22 500	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-22 500	-22 500
-80 203	-6 292	Utbetaling av utbytte	-80 203	-36 046
-53 703	-27 792	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-53 703	-57 546
188 793	-85 882	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-50 513	-82 476
0	523 929	Tilført bankinnskudd ved fusjon	0	873
438 090	43	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01	569 863	651 466
626 884	438 090	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12	519 351	569 863

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

NOTE 1	Regnskapsprinsipper	46
NOTE 2	Salgsinntekter	48
NOTE 3	Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer	49
NOTE 4	Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser	50
NOTE 5	Andre driftskostnader	51
NOTE 6	Finansinntekter og finanskostnader	52
NOTE 7	Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt	52
NOTE 8	Immaterielle eiendeler	54
NOTE 9	Varige driftsmidler	55
NOTE 10	Datterselskap, tilknyttet selskap mv.	56
NOTE 11	Aksjer og andeler i andre foretak	57
NOTE 12	Andre langsiktige fordringer – fordringer som forfaller senere enn ett år	58
NOTE 13	Andre kortsiktige fordringer	58
NOTE 14	Markedsbaserte aksjer	58
NOTE 15	Markedsbaserte obligasjoner	59
NOTE 16	Bankinnskudd – bundne midler	59
NOTE 17	Egenkapital	59
NOTE 18	Aksjekapital i Helgeland Kraft AS og aksjonærinformasjon	60
NOTE 19	Langsiktig gjeld	61
NOTE 20	Pantstillelser og garantier mv.	62
NOTE 21	Annen kortsiktig gjeld	62
NOTE 22	Mer-/mindreinntekt	63
NOTE 23	Finansielle instrumenter – sikringsbokføring	64
NOTE 24	Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap	65
NOTE 25	Opplysning om antatte reserver – produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet	65
NOTE 26	Betingede utfall og hendelser etter balansedagen	66

NOTE 1 Regnskapsprinsipper

Helgeland Kraft AS avlegger konsernregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Konsolidering

Konsernregnskapet inkluderer Helgeland Kraft AS, Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Strøm AS med tilhørende underkonsern Storuman Development.

Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet/konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Helgeland Kraft Vannkraft AS sin andel i det tingsrettslige sam-eiet Åbjørakraft (Kolsvik kraftverk, 50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke tapet.

Andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

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

bokføres lik tillatt inntekt for inneværende år. Differansen mellom tillatt inntekt og faktisk inntekt balanseføres som mer-/mindreinntekt.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelses-tidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid.

Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdivurderte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Gamle Helgeland Kraft AS foretok da oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilkudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ordinært vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Planlagt periodisk vedlikehold som vesentlig øker driftsmidlets levetid aktiveres og avskrives over tiltakets levetid. 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.

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.

Fordringer

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

Erstatninger

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

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % (37 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) til framføring 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 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 tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster/tap resultatføres løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av framtidig spotsalg av egenprodusert kraft, samt framtidig 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.

Elsertifikater

Innkjøp av elsertifikater bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere elsertifikater 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, framtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, framtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige 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). Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den

beregnete 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 framtidige 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 pålitelig.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt. Underkonsernet Storuman Development utarbeider regnskapene sine i lokal valuta. I konsolideringen med Helgeland Kraft AS er inntekter og kostnader omregnet til kursene på transaksjonstidspunktet, mens eiendeler og forpliktelser er omregnet til valutakursen på balansedagen. Differansen er presentert som omregningsdifferanser under konsernets egenkapital.

Kontantstrømoppstilling

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

NOTE 2 Salgsinntekter

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
VIRKSOMHETSOMRÅDE				
Vannkraft	-	-	432 019	524 893
Nett	-	-	563 387	532 010
Strøm	-	-	830 963	693 973
Sum Salgsinntekter	-	-	1 826 369	1 750 876
GEOGRAFISK FORDELING	2019	2018	2019	2018
Norge	-	-	1 613 212	1 750 876
Sverige	-	-	213 157	-
Sum Salgsinntekter	-	-	1 826 369	1 750 876

NOTE 3 Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
PERSONALKOSTNADER				
Lønn	25 729	24 615	171 793	164 629
Aktiverte lønnskostnader	-944	-834	-54 804	-45 359
Arbeidsgiveravgift	1 411	1 336	11 022	8 650
Ordinære pensjonskostnader	-4 772	-4 274	-31 007	-9 381
Andre ytelser	3 484	3 444	7 672	7 029
Sum personalkostnader	24 908	24 287	104 677	125 570

SPESIFIKASJON AV ANTALL ANSATTE	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Fast ansatte full tid	35	35	240	231
Fast ansatte deltid	-	1	9	10
Midlertidige ansatte/vikar	1	-	8	1
Lærlinger	-	-	10	10
Langtidssykemeldt/permisjoner	-	-	-	2
Ulønnet permisjon	-	-	-	1
Antall ansatte pr. 31.12.	36	36	267	255
Gjennomsnittlig antall årsverk pr. 31.12.	36	35,5	262,9	252,7

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER (hele kr)	Ordinær lønn/ Honorar	Andre ytelser	Pensjons- premie	Sum ytelser	Lån
Ledende ansatte:					
Eivind Mikalsen, Konsernsjef	2 079 888	21 615	179 441	2 280 944	-
Styremedlemmer:					
Tom Eilertsen (styreleder)	160 000				
Bjørn Snorre Laksforsmo (nestleder)	100 000				
Andrè Møller	100 000				
Gunnar Moe	100 000				
Alf Tore Albrigtsen (ansattrepr.)	100 000				
Stian Josefsen (ansattrepr.)	100 000				
Kirsti Aune Østberg	100 000				
Annbjørg Skjerve	100 000				
Varamedlemmer og tidligere styremedlemmer	40 000				
Sum ytelser til ledene personer	2 979 888	21 615	179 441	2 280 944	-

Det er ikke inngått andre avtaler med direktører eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Ledergruppen inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 12.

NOTE 4 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Pensjonsforpliktelser forsikret

Konsernet har plikt til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenestepensjon. Konsernet har kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstillende kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenestepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav. Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 410 personer, hvorav 200 er aktive. Ordningen gir rett til definerte framtidige 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, framtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, framtidig 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. Nye regler fra 1. juli 2019 for beregning av framtidig pensjonsopptjening for medlemmer født fra 1963 og senere, samt endringer i samordningsreglene for det som er tjent opp fram til og med 01.01.2020, er innarbeidet og resultatført som planendring i 2019.

Pensjonsforpliktelser usikret

Omfatter pensjonsordning for tidligere adm.direktør som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir adm. direktør rett til pensjon på 75 % av årlig lønn fram til fylte 67 år og deretter 66 % av årlig lønn framover (også av lønn over 12 G). Forpliktelsen er aktuarberegnet i henhold til samme forutsetninger som den kollektive ytelsesbaserte ordningen. Pensjonsordningen ga resultateffekt med kr 969 101,- i 2019. Forpliktelsen på denne avtalen er aktuarberegnet til kr 14 351 405,- pr. 31.12.2019.

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 fram til fylte 67 år. Forpliktelsen er beregnet til virkelig verdi og er basert på forutsetninger om G-regulering, pensjonsregulering og diskonteringsrente.

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
PENSJONSKOSTNADER	2019	2018	2019	2018
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 890	2 166	19 546	22 672
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 455	2 304	17 302	15 180
Brutto pensjonskostnad	4 345	4 470	36 848	37 852
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-1 947	-1 600	-12 997	-10 531
Administrasjonskostnad/rentegaranti	283	191	2 142	1 460
AGA av netto pensjonskostnad	137	156	1 326	1 468
Resultatført virkning av estimatavvik	-6 563	-8 466	-54 666	-37 769
Resultatført virkning av planendring	-2 936		-3 283	
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	-6 681	-5 249	-30 632	-7 521
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl. AGA	947	976	947	942
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. AGA	1 263	1 683	3 288	3 358
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl. AGA	-300	-1 684	-4 610	-6 160
Sum årets beregnede pensjonskostnader	-4 772	-4 274	-31 007	-9 381

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
PENSJONSFORPLIKTELSER	2019	2018	2019	2018
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	87 688	93 796	618 458	634 496
Pensjonsmidler 31.12	76 679	71 970	520 627	477 597
Arbeidsgiveravgift	562	1 113	4 989	8 002
Netto pensjonsforpl. (midler) forsikret ytelsesordn.	11 571	22 939	102 821	164 901
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 351	15 076	14 351	15 076
Beregnet forpliktelse knyttet til gavepensjon	617	918	5 941	10 551
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	26 540	38 933	123 113	190 528
ØKONOMISKE FORUTSETNINGER	2019	2018	2019	2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,70 %	2,30 %	2,70 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,75 %	2,25 %	2,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,50 %	2,00 %	2,50 %
Årlig regulering pensjoner	1,24 %	1,73 %	1,24 %	1,73 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	2,30 %	2,70 %	2,30 %	2,70 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %

NOTE 5 Andre driftskostnader

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
ANDRE DRIFTSKOSTNADER	2019	2018	2019	2018
Materialer	3 162	2 610	22 398	19 000
Fremmedytelser	25 748	27 842	86 365	60 404
Forsikringer	481	294	3 613	3 125
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	206	174	34 336	35 805
Erstatninger	-	-	1 162	3 814
Tap på fordringer	80	-270	4 559	1 770
Telekostnader/porto	1 924	1 905	7 901	4 573
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	1 036	571	5 677	4 727
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	9 758	12 605	36 735	36 095
Sum andre driftskostnader	42 396	45 731	202 747	169 314
HONORAR TIL REVISOR	2019	2018	2019	2018
Revisjonshonorar	280	442	849	840
Andre attestasjonstjenester	13	45	156	102
Skatte-/avgiftsmessig bistand	47	61	67	61
Annen bistand	325	508	406	508
Sum honorar til revisor	665	1 056	1 477	1 512

NOTE 6 Finansinntekter og finanskostnader

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
FINANSINTEKTER	2019	2018	2019	2018
Renteinntekter	12 197	8 968	16 034	11 775
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	74 532	68 151	-	-
Anleggsrenter	-	-	2 797	6 443
Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper	76 000	80 000	-	-
Utbytte fra andre investeringer	14 451	9 980	7 251	4 380
Gevinst aksjer/obligasjoner	5 993	-7 060	5 993	-7 060
Agiogevinst	1 032	2 708	214	4 540
Reversert nedskrivning anleggsaksjer	-	-	-	12 953
Andre finansinntekter	1 706	1 611	2 192	2 154
Sum finansinntekter	185 911	164 358	34 482	35 184
FINANSKOSTNADER	2019	2018	2019	2018
Rentekostnader	71 843	67 908	78 454	70 851
Agiokostnader	1	-3	1 750	1 797
Rentekostnader ansvarlig lån	3 985	4 804	3 985	4 804
Andre finanskostnader	4 789	3 432	5 519	3 793
Sum finanskostnader	80 617	76 141	89 708	81 246

NOTE 7 Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
SKATTEKOSTNAD	2019	2018	2019	2018
Betalbar skatt ordinært resultat	2 326	86	48 762	138 852
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	2 699	2 272	29 699	-39 545
Skattekostnad ordinært resultat	5 025	2 358	78 461	99 307
Beregnet naturressursskatt			12 372	12 553
Avregnet mot fellesskatt	-	-	-12 372	-12 553
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-	-	60 051	79 588
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-	-	-50 749	7 591
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	-	-	9 303	87 178
Periodens skattekostnad	5 025	2 358	87 764	186 485

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
BETALBAR SKATT	2019	2018	2019	2018
Ordinært resultat før skatt	118 607	98 066	366 867	445 823
Permanente forskjeller	-95 766	-80 785	-10 141	-15 291
Skattemessig framførbart underskudd	-	-55	-	-127
Endring i midlertidige forskjeller eks. grunnskatt	-12 270	-16 852	-135 081	173 297
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	10 571	374	221 645	603 702
Ber.betalbar skatt på årets ord.res. 22 % (23 % i 2018)	2 326	86	48 762	138 852
Utsatt skatt på skattem. framførbart underskudd	-	-	-	-
Betalbar skatt på årets ord. resultat	2 326	86	48 762	138 852
Skatteeffekt på avgitt konsernbidrag	-	-	-	-71 532
Betalbar grunnskatt	-	-	60 051	79 588
Betalbar skatt i balansen	2 326	86	108 813	146 908

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Driftsmidler	-48 036	-47 981	-161 694	-100 700
Gevinst- og tapskonto	-2 883	-3 603	4 896	5 279
Fordringer	180	100	4 398	1 932
Pensjonsforpliktelser	26 540	38 933	123 113	190 528
Regnskapsmessige avsetninger	-5 549	-4 925	73 893	75 635
Skattemessig framførbart underskudd	-	-	34 426	40 203
Grunnskatt	-	-	141 608	4 450
Sum midlertidige forskjeller	-29 747	-17 476	220 638	217 326
Netto utsatt skattefordel (utsatt skatt) i balansen	-6 544	-3 845	69 300	48 479

Det er beregnet 37 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til framføring. Negativ framførbart grunnrenteinntekt for Kraftverket Fagervollan er tatt inn i beregningen i 2019.

Det skattemessige framførbare underskuddet pr. 31.12.19 er knyttet til Storuman Development AB.

FORKLARING TIL HVORFOR ÅRETS SKATTEKOSTNAD IKKE UTGJØR 22 % AV RESULTAT FØR SKATT	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
22 % skatt av resultat før skatt	26 093	22 555	80 711	102 539
Permanente forskjeller 22 % (23 % i 2018)	-21 068	-18 580	-2 231	-3 517
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	60 051	79 588
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	-50 749	7 533
Endring utsatt skatt Fusjonsfordring	-	-72 974	-	-72 974
Utsatt skatt Fusjonsfordring dekket opp av konsernbidrag	-	71 532	-	71 532
Endring fra 23 til 22 % avsetning utsatt skatt (IB-UB)	-	-175	-	1 727
Endring fra 35,7 til 37 % grunnskatt	-	-	-	58
Forskjell skattesats Sverige vs Norge	-	-	-19	-
Beregnet skattekostnad	5 025	2 358	87 764	186 485
Effektiv skattesats (skattekostnad i % av resultat før skatt)	4,2 %	2,4 %	23,9 %	41,8 %

NOTE 8 Immaterielle eiendeler

KONSERN

(Tall i 1000 kr)	Goodwill	Forskning og utvikling	Patenter og rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2019	34 304	25 226	24 907	84 437
Tilgang fra anlegg i arbeid	-	4 522	-	4 522
Avgang	-	-9 948	-14	-9 962
Anskaffelseskost 31.12.2019	34 304	19 799	24 893	78 997
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	-	23 861	647	24 507
Avgang akkumulerte avskrivninger	-	-9 948	-	-9 948
Årets av- og nedskrivninger	11 435	3 775	235	15 444
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	11 435	17 687	882	30 004
Bokført verdi 31.12.2019	22 870	2 112	24 011	48 993
Avskrivningsform	Lineær	lineær	Ingen/lineær	
Økonomisk Levetid	3 år	5 år	evig/30 år	

HELGELAND KRAFT AS

(Tall i 1000 kr)	Goodwill	Forskning og utvikling	Patenter og rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2019	0	0	7 055	7 055
Tilgang fra anlegg i arbeid	0	0	0	0
Avgang	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2019	0	0	7 055	7 055
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	0	0	647	647
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	-	-
Årets av- og nedskrivninger	0	0	235	235
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	0	0	882	882
Bokført verdi 31.12.2019	0	0	6 173	6 173
Avskrivningsform			Ingen/lineær	
Økonomisk Levetid			evig/30 år	

Goodwill er vurdert til å ha en levetid på 3 år, og er knyttet til synergievinster ved kjøp av Storuman Development AB. Storuman Development konsern er vurderingsenheten for goodwill.

Forskning og utvikling består i hovedsak av aktiverte kostnader knyttet til utvikling av eget avregningssystem for strøm i Storuman Energi. Ut over dette er det i 2019 medgått TNOK 1 299 i utgifter til forskning og utvikling som er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt.

Patenter og rettigheter er i hovedsak knyttet til aktiverte kostnader i forbindelse med tildeling av konsesjoner for kraftproduksjon.

NOTE 9 Varige driftsmidler

KONSERN

(Tall i 1000 kr)	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.m./ mask./utstyr	Anlegg i arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2019	292 491	3 104 538	979 616	1 784 953	509 893	326 015	6 997 505
Tilgang fra anlegg i arbeid	45 778	268 020	-19 607	57 639	54 121	-405 950	0
Tilgang	-	-	-	-	-	234 040	234 040
Avgang	-11 419	-189	-15 141	-185	-27 819	-	-54 754
Anskaffelseskost 31.12.2019	326 850	3 372 368	944 868	1 842 407	536 194	154 104	7 176 791
Akk. Avskrivninger 01.01.2019	95 550	1 430 633	301 708	930 700	253 310	-	3 011 900
Avgang akk. avskrivninger	-11 190	-189	-12 232	-283	-12 141	-	-36 035
Årets av- og nedskrivninger	5 677	43 158	18 451	22 712	31 504	-	121 503
Akk. avskrivninger 31.12.2019	90 036	1 473 602	307 927	953 129	272 673	-	3 097 368
Bokført verdi 31.12.2019	236 814	1 898 766	636 941	889 278	263 521	154 104	4 079 423
Avskrivningsform	Ingen/lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/50 år	40-67 år	10-60 år	5-55 år	5-25 år		

HELGELAND KRAFT AS

(Tall i 1000 kr)	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.m./ mask./utstyr	Anlegg i arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2019	113 563	-	-	-	155 741	9 160	278 464
Tilgang fra anlegg i arbeid	35	-	-	-	1 403	-1 438	-
Tilgang	-	-	-	-	-	5 867	5 867
Avgang	-	-	-	-	-825	-	-825
Anskaffelseskost 31.12.2019	113 598	-	-	-	156 319	13 590	283 506
Akk.avskrivninger 01.01.2019	39 294	-	-	-	89 109	-	128 403
Avgang akk. avskrivninger	-	-	-	-	-825	-	-825
Årets av- og nedskrivninger	3 007	-	-	-	8 127	-	11 134
Akk. avskrivninger 31.12.2019	42 301	-	-	-	96 411	-	138 713
Bokført verdi 31.12.2019	71 297	-	-	-	59 908	13 590	144 794
Avskrivningsform	Ingen/lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		

NOTE 10 Datterselskap, tilknyttet selskap mv.

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes investeringene i datterselskaper og tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden.

(Tall i 1000 kr)	Forretnings- kontor	Eier-/ Stemme- andel	Anskaffelses- kost	Resultat 2019	Egenkapital 31.12.2019	BOKFØRT VERDI	
						Helgeland Kraft AS	Konsern
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Mosjøen	100 %	848 289	139 854	1 035 779	848 289	-
Helgeland Kraft Nett AS	Mosjøen	100 %	502 768	77 434	604 407	502 768	-
Helgeland Kraft Strøm AS	Mosjøen	100 %	81 267	26 522	72 266	81 267	-
Sum Datterselskaper			1 432 324	243 810	1 712 452	1 432 324	-

(Tall i 1000 kr)	Forretnings- kontor	Eier-/ Stemme- andel	Anskaffelses- kost	Resultat 2019	Egenkapital 31.12.2019	BOKFØRT VERDI	
						Helgeland Kraft AS	Konsern
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	287 500	1 897	578 755		289 378
Nettsam AS	Mosjøen	50 %	500	358	1 359		680
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	454	1 375		688
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	2 008	18 209	46 452	2 008	18 581
Fiber Norway AS	Skogn	26,4 %	5 708	-523	18 276	5 708	4 821
Sum investeringer i TS og FKV			296 216	20 395	646 217	7 716	314 146

ENDRING INVESTERING I TS OG FKV 2019 (Tall i 1000 kr)	Bokført verdi 01.01	Resultatandel 2019	Andre endringer	Bokført verdi 31.12
Smisto Kraft AS	288 469	909	-	289 378
Nettsam AS	500	179		680
Vakinn AS	460	227	-	688
Mo Fjernvarme AS	16 097	9 684	-7 200	18 581
Fiber Norway AS	4 963	-142	-	4 821
Sum investeringer i TS og FKV	310 489	10 857	-7 200	314 146

SmiSto Kraft AS

Selskapet ble stiftet 8. mai 2015 som et felleskontrollert aksjeselskap av Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet bygger to kraftverk i Rødøy kommune med til sammen 212 GWh i planlagt produksjonskapasitet. Selskapet skal også drifte de to kraftverkene som planlegges ferdigstilt i 2020.

Nettsam AS

Selskapet ble stiftet 15. mars 2018 som et felleskontrollert aksjeselskap av Helgeland Kraft Nett AS og Nordlandsnett AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet forestår drift av felles driftssentral for nettanlegg for Nordlandsnett AS og Helgeland Kraft Nett AS. Driftsstart var 01.06.2019.

Vakinn AS

Stiftet i 2018 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet forestår drift av felles driftssentral for kraftproduksjon for Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS. Driftsstart var første halvdel av 2019.

Mo Fjernvarme AS

Selskapet eies av Helgeland Kraft AS og Mo Industripark AS, og har som formål å bygge ut og drifte fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spillenergi.

Fiber Norway AS

Selskapet ble stiftet i 2017 av gamle Helgeland Kraft AS 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 bølgelengdeteknologi på fiberen.

NOTE 11 Aksjer og andeler i andre foretak

(Tall i 1000 kr)

PR. 31.12.2019	Eier-/Stemmeandel	Anskaffelseskost	BOKFØRT VERDI	
			Helgeland Kraft AS	Konsern
Helgeland Invest AS	13,3%	37 994	37 994	37 994
KLP andel egenkapital		3 758	3 758	16 571
Valider AS	6,6%	1 091	-	1 091
Andre Aksjer/andeler		998	359	983
Sum investeringer i aksjer og andeler		43 841	42 111	56 639

EIERANDELER I SAMEIER

	2019	2018
Balanseført eierandel Åbjørakraft	3 205	4 540
Andel resultat Åbjørakraft	-	-
Balanseført eierandel Sameiet Gullsmedvik	-	755
Andel resultat Sameiet Gullsmedvik	-	452

Helgeland Kraft Vannkraft AS og NTE AS eier 50 % hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 872,- og Andre fordringer (kortsiktige) med TNOK 2 333,- pr. 31.12.19. Sameiet Gullsmedvik ble oppløst i 2019 og eiendelene er overført til de forskjellige eierne. Det var ingen restsaldoer pr. 31.12.2019.

NOTE 12 Andre langsiktige fordringer – fordringer som forfaller senere enn ett år

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Boliglån til ansatte	2 131	2 147	12 260	10 590
Forskuddsbetalt fall-leie	-	-	1 400	1 000
Sum andre langsiktige fordringer	2 131	2 147	13 660	11 590

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

NOTE 13 Andre kortsiktige fordringer

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	-	-	39 202	30 893
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	-	-	47 747	60 289
Kortsiktig utlån	-	-	12 000	-
Futures settlement	-	-	1 199	-
Til gode Merverdiavgift	2 554	3 009	11 098	9 901
Konsernbidrag/Utbytte fra datterselskap	76 000	158 468	-	-
Andre kortsiktige konsernfordringer	38 787	139 793	-	-
Andre fordringer	53	39	27 842	39 988
Sum andre fordringer	117 394	301 308	139 089	141 071

NOTE 14 Markedsbaserte aksjer

(Tall i 1000 kr)	Anskaffelseskost	BOKFØRT VERDI	
		Helgeland Kraft AS	Konsern
PR. 31.12.2019			
Omløpsmidler			
Egenkapitalbevis	19 205	31 348	31 348
Sum markedsbaserte aksjer	19 205	31 348	31 348

NOTE 15 Markedsbaserte obligasjoner

(Tall i 1000 kr)

PR. 31.12.2019	Ansk.kost	Pålydende valuta	VIRKELIG VERDI		Direkte avkastning	Gjeldende rentesats	Neste renteregulering
			Helgeland Kraft AS	Konsern			
Helgeland Sparebank – fondsobl.	10 000	NOK	10 338	10 338	8,35 %	6,24 %	02.03.2020
Pareto Høyrente – obligasjonsfond	16 999	NOK	17 629	17 629			
Sum markedsbaserte obligasjoner	26 999		27 967	27 967			

NOTE 16 Bankinnskudd – bundne midler

FØLGENDE BUNDNE MIDLER INNGÅR I POSTEN BANKINNSKUDD:

(Tall i 1000 kr)

	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Skattetrekkkonto	2 249	2 248	13 010	13 003
Sikkerhetsstillelse Statnett	384	-	52 994	45 141
Sum bundne midler	2 633	2 248	66 004	58 144

NOTE 17 Egenkapital

KONSERN

(Tall i 1000 kr)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoritet	Sum
Egenkapital pr. 01.01.18	300 384	652 369	1 035 535	-	1 988 288
Konsernfusjon/Fisjon	-	-	902	-	902
Årets resultat	-	-	259 338	-	259 338
Andre endringer	-	-	-1 472	-	-1 472
Tilført EK ved oppkjøp Storuman Development AB	-	-	-131	131	-
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-80 203	-	-80 203
Egenkapital pr. 31.12.18	300 384	652 369	1 213 970	131	2 166 854
Egenkapital pr. 01.01.19	300 384	652 369	1 213 970	131	2 166 854
Årets resultat	-	-	279 104	-	279 104
Omregningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	29	-	29
Andre endringer	-	-	528	-	528
Utkjøp minoritet Storuman Development AB	-	-	131	-131	-
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-75 096	-	-75 096
Egenkapital pr. 31.12.19	300 384	652 369	1 418 665	-	2 371 418

HELGELAND KRAFT AS

(Tall i 1000 kr)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoritet	Sum
Egenkapital pr. 01.01.18	100	884	-5	-	979
Konsernfusjon/Fisjon	300 284	651 485	993 097	-	1 944 866
Årets resultat	-	-	95 708	-	95 708
Konsernbidrag fra datterselskap ført mot EK	-	-	78 468	-	78 468
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-80 203	-	-80 203
Egenkapital pr. 31.12.18	300 384	652 369	1 087 065	-	2 039 818
Egenkapital pr. 01.01.19	300 384	652 369	1 087 065	-	2 039 818
Årets resultat	-	-	113 582	-	113 582
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-75 096	-	-75 096
Egenkapital pr. 31.12.19	300 384	652 369	1 125 551	-	2 078 304

NOTE 18 Aksjekapital i Helgeland Kraft AS og aksjonærinformasjon

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 %
Sum	300 384	300 384 000	100 %

Aksjekapitalen i Helgeland Kraft AS er på kr 300 384 000,- fordelt på 300 384 aksjer, hver pålydende kr 1 000,-.

NOTE 19 Langsiktig gjeld

(Tall i 1000 kr)			HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
LÅNGIVER/ISIN	Lånetype	Forfall	2019	2018	2019	2018
Obligasjonslån:						
N00010720576	Obligasjonslån 5 år fast	2019	-	160 000	-	160 000
N00010720584	Obligasjonslån 5 år flyt	2019	-	171 000	-	171 000
N00010745276	Obligasjonslån 5 år flyt	2020	210 000	210 000	210 000	210 000
N00010836075	Obligasjonslån 5 år flyt	2021	300 000	220 000	300 000	220 000
N00010661754	Obligasjonslån 10 år fast	2022	600 000	600 000	600 000	600 000
N00010720568	Obligasjonslån 10 år fast	2024	225 000	225 000	225 000	225 000
N00010853518	Obligasjonslån 7 år fast	2026	300 000	-	300 000	-
N00010740970	Obligasjonslån 15 år fast	2030	200 000	200 000	200 000	200 000
Sum obligasjonslån notert på ABM Nordic			1 835 000	1 786 000	1 835 000	1 786 000
Gjeld til kredittinstitusjoner:						
Nordiska Investeringsbanken	Amort.lån 5+10 år flyt	2031	470 000	470 000	470 000	470 000
Ansvarlig lån:						
14 eierkommuner	Ansv.lån 20 år flyt	2027	157 500	180 000	157 500	180 000
Sum langsiktig rentebærende gjeld			2 462 500	2 436 000	2 462 500	2 436 000
FORFALL RENTEBÆRENDE GJELD			2019	2018	2019	2018
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år:			279 500	353 500	279 500	353 500
Gjeld som forfaller om 1 – 5 år:			1 478 000	1 261 000	1 478 000	1 261 000
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år:			705 000	821 500	705 000	821 500
Nominell gjennomsnittlig rente låneportefølje			3,3 %	3,1 %	3,3 %	3,1 %
Andel lån til fast rente			54 %	49 %	54 %	49 %

Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. I forbindelse med konsernomdanningen i 2018 ble det etablert nytt covernantkrav i alle obligasjonslåneavtalene om minimum 30 % egenkapital på konsolidert nivå. Se også note 20.

Lånet i Nordiska Investeringsbanken 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 covernantkrav ifht. maksimalt nivå for netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA og minimum egenkapitalandel på 30 % på konsolidert nivå.

Det ansvarlige lånet renteberegnes ut fra 5-års statsobligasjonsrente pluss margin og det betales årlige avdrag på 22,5 mill. kr.

NOTE 20 Pantstillelser og garantier mv.

Konsernet Helgeland Kraft har ingen pantesikret langsiktig gjeld. Helgeland Kraft AS har stilt negativ pantsettelsesklausul overfor obligasjonslångivere og banker som begrenser konsernets mulighet til å stille pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller framtidige eiendeler, eller avgj kausjonserklæringer eller garantier som samlet utgjør mer enn 10 % av konsernets samlede eiendeler. Ett av datter-datterselskapene har factoringavtale i forbindelse med kundefordringer, der pantesikkerhet i kundefordringene maksimalt kan beløpe seg til 35 MSEK.

Helgeland Kraft AS har stilt garanti overfor Storuman Energi AB for en ramme på inntil 47 MSEK. Videre har Helgeland Kraft AS stilt garantier i tilknytning til konsernets krafthandel overfor Nord Pool for 25 MNOK, eSett for 20 MNOK og Sparebank 1 Midt Norge for 12 MEUR (GCM-løsning for krafthandel), samt for derivathandel for 50 MNOK. Helgeland Kraft AS har videre stilt garanti i forbindelse med gjennomfakturering for 0,2 MNOK. Pr. 31.12.2019 utgjør sum garantistillelser 258 mill. kroner.

OVERSIKT OVER GARANTISTILLELSER HELGELAND KRAFT AS:	Valuta	Ramme Valuta	Ramme NOK
Bankgarantier til Handelsbanken for Storuman Energi AB	MSEK	47	44
Garantistillelse Sparebank 1 Midt Norge (GCM – Nasdaq)	MEUR	12	118
Garantistillelse eSett – Oppgjør krafthandel Helgeland Kraft Strøm	MNOK	10	10
Garantistillelse eSett – Oppgjør krafthandel Helgeland Kraft Vannkraft	MNOK	10	10
Garantistillelse NordPool Spot – oppgjørsgaranti	MNOK	25	25
Garantistillelse Nordea – Derivathandel Helgeland Kraft Strøm	MNOK	25	25
Garantistillelse Nordea – Derivathandel Helgeland Kraft Vannkraft	MNOK	25	25
Garantistillelse gjennomfakturering Helgeland Kraft Strøm	MNOK	0,2	0,2
Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS		MNOK	258

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle selskapene har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon. Limit på konsernkontoen er MNOK 100.

NOTE 21 Annen kortsiktig gjeld

(Tall i 1000 kr)	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Påløpte renter	20 162	15 034	20 162	15 034
Påløpte feriepenger	2 797	2 509	18 735	18 146
Futures Settlement	-	-	-	51 802
Merinntekt og renter på merinntekt	-	-	74 384	74 876
Elsertifikat	-	-	15 206	11 746
Kortsiktig konserngjeld	108 817	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld	2 114	492	68 461	57 241
Sum annen kortsiktig gjeld	133 889	18 035	196 947	228 845

NOTE 22 Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har konsernet for 2019 en netto mindreinntekt i Helgelan Kraft Nett på TNOK 1 916. Netto merinntekt inkl. renter utgjør pr. 31.12.2019 TNOK 74 384.

ÅRETS (MER)-/MINDREINNTEKT FRAMKOMMER SLIK: (Tall i 1000 kr)	2019			2018		
	SUM	RN	DN	SUM	RN	DN
Inntektsramme	415 291	108 740	306 551	441 450	119 835	321 615
Kostnader for overliggende nett	268 592	148 851	119 741	204 653	106 618	98 035
Eiendomsskatt nett	10 758	2 490	8 268	13 525	5 454	8 071
FoU	1 093	195	898	960	169	791
Tillegg for årets investeringer	11 109	-7 080	18 189	-20 541	-7 691	-12 850
Ordinær kile	-24 398	-2 348	-22 050	-15 021	-1 216	-13 805
Tillatt inntekt	682 445	250 848	431 597	625 026	223 169	401 857
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	680 529	260 330	420 199	580 859	215 165	365 694
Årets (mer)-/mindreinntekt	1 916	-9 482	11 398	44 167	8 004	36 163

ÅRETS BEVEGELSE I (MER)-/MINDREINNTEKTEN ER: (Tall i 1000 kr)	2019			2018		
	SUM	RN	DN	SUM	RN	DN
Akkumulert (mer)-/mindreinntekt pr. 1.1	-74 875	6 842	-81 717	-122 078	-2 943	-119 135
Tilbakeført (mer)-/mindreinntekt	-56	-5	-51	4 337	1 743	2 594
Årets (mer)-/mindreinntekt	1 916	-9 482	11 398	44 167	8 004	36 163
Renter på akkumulert (mer)-/mindreinntekt	-1 368	39	-1 407	-1 301	38	-1 339
Akk. (mer)/-merinntekt pr. 31.12	-74 384	-2 606	-71 777	-74 876	6 842	-81 717

NOTE 23 Finansielle instrumenter – sikringsbokføring

Konsernet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av konsernstyret. 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: (Tall i 1000 kr)	2019		2018	
	Prissikring strøm	Valuta sikring	Prissikring strøm	Valuta sikring
Helgeland Kraft Vannkraft (Energisalg)	-10 594	0	-21 442	60
Helgeland Kraft Strøm (Energikjøp)	19 838	1 031	28 810	620

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2019:

LEVERINGSÅR	2020	2021	2022	2023	2024
Helgeland Kraft Vannkraft	-1 000	344	-	-	-
Helgeland Kraft Strøm	-141	95	100	5	-

BALANSEFØRT VERDI AV SIKRINGSINSTRUMENTER – ANNEN KORTSIKTIG GJELD:

FINANSIELLE KRAFTDERIVATER	HELGELAND KRAFT AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Helgeland Kraft Vannkraft	-	-	1 579	34 641
Helgeland Kraft Strøm	-	-	-2 778	17 161
Sum balanseførte derivater	-	-	-1 199	51 802

NOTE 24 Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

(Tall i 1000 kr)

HELGELAND KRAFT AS	2019	2018
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	2 347 752	2 183 640
Kundefordringer	7 025	14 619
Utbytte/Konsernbidrag	76 000	158 468
Andre fordringer	38 787	139 793
Sum Fordringer	2 469 564	2 496 520
Gjeld		
Leverandørgjeld	206	59
Annen kortsiktig gjeld	108 817	-
Sum Gjeld pr. 31.12	109 022	59
Poster i resultatregnskapet		
Salg andre konserntjenester	86 586	88 116
Kjøp av andre konserntjenester	938	1 251
Renteinntekter	74 532	68 151
Konsernbidrag/Utbytte	76 000	80 000

TILKNYTTETE SELSKAPER

HELGELAND KRAFT KONSERN	2019	2018
Utlån	25 000	5 500
Sum Fordringer	25 000	5 500
Leverandørgjeld	1 757	-
Annen kortsiktig gjeld	1 856	-
Sum gjeld pr. 31.12	3 613	-

NOTE 25 Opplysning om antatte reserver – produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet

PRODUKSJON I ÅRET, MAGASINBEHOLDNING OG KAPASITET:	2019		2018	
	%	GWH	%	GWH
Produksjon i året (netto)		1 081		1 163
Midlere produksjon (10 siste år):		1089		1079
Magasinbeholdning 01.01:	61 %	249	56 %	228
Magasinbeholdning 31.12:	70 %	285	62 %	252
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):		277		271
Total magasinkapasitet pr. 31.12:		406		406

Helgeland Kraft Vannkraft AS har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle kraftverkene.

NOTE 26 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen

Utbyggingsprosjekt i SmiSto Kraft AS (samarbeid mellom Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS)

Det har oppstått en situasjon i prosjektet der det er uenighet mellom byggherre (SmiSto Kraft) og hovedentreprenør om forståelsen av kontrakten og om faktiske forhold knyttet til drifvingen av tunnelene. Hovedentreprenør har rettet et betydelig krav mot selskapet i tilknytning til slutføringen av prosjektet. Byggherre mener det, i det alt vesentlige, ikke er grunnlag for entreprenørens krav. Byggherre har videre stilt et betydelig krav mot hovedentreprenøren knyttet til døgnmulkt som følge av betydelige forsinkelser i prosjektet. Entreprenør har valgt å stevne byggherre for retten, og saken er berammet behandling i tingretten i mai 2020. Byggherre har etablert nødvendig sikkerhet for at entreprenøren skal få betalt det som rettmessig følger av kontrakten.

Krav fra Nordland Fylkeskommune vedrørende ras på Fylkesvei 76 i Tosbotn i 2016

Nordland Fylkeskommune har reist et erstatningskrav overfor Helgeland Kraft Vannkraft AS på om lag 56 millioner kroner i tilknytning til rasene som gikk på fylkesvei 76 den 1 og 2 april i 2016. Saken er svært komplisert og kravet er foreløpig avvist. Det er fortsatt dialog om videre prosess mellom Helgeland Kraft Vannkraft AS og Nordland Fylkeskommune, og relevante forsikringselskaper er også involvert i saken.

Tosbotnanleggene og rettstvist med entreprenør

Helgeland Kraft Vannkraft AS er involvert i en rettstvist hvor NCC har varslet krav knyttet til utbyggingen av Tosbotnanleggene. NCCs krav så langt synes å beløpe seg til om lag 64 millioner kroner eks. mva. NCC har videre sendt inn en stevning for tingretten hvor selskapet har reist krav knyttet til et annet anleggsprosjekt ved Hundåla. NCCs krav beløper seg her til om lag 9,5 millioner kroner eks. mva., mens Helgeland Kraft Vannkraft har et motkrav på om lag 4,5 millioner kroner. Kravene er i det alt vesentlige avvist av Helgeland Kraft Vannkraft AS.

Hendelser etter balansedagen – Koronapandemien fra mars 2020

Tap på kundefordringer

Risiko for tap på kundefordringer er betydelig økt i løpet av mars 2020. Virksomheter stenger ned og antall permitterte øker. I vår portefølje er det varehandel, restaurant, hotell/overnatting og kultur/idrett/arrangement som gir den største risikoen. Disse næringene utgjør ca. 7 % av vårt bedriftsvolum. Mange ansatte blir permittert, som også bidrar til økt risiko for tap i husholdningssegmentet. Statens tiltakspakker bidrar til å ta risikoen noe ned. Tiltak for å begrense tap iverksettes ved at det inngås ulike betalingsordninger, og tapskonsekvens vil avhenge av hvor lenge situasjonen varer. Eventuelt økt omfang av tap på kundefordringer for Helgeland Kraft Strøm og Helgeland Kraft Nett, som har disse eksponeringene, vurderes å være innenfor selskapenes bæreevne. Risiko knyttet til stengning av utsalgssteder og anlegg knytter seg i all hovedsak til tilgang til varer og tjenester, samt tap på kundefordringer. Overfor våre kunder er det foreløpig ikke aktuelt å stenge noen anlegg som følge av manglende betaling. Konsernet har hittil ikke opplevd at leverandørers stenging av virksomhetene har hatt vesentlig innvirkning på konsernets tilgang til nødvendige varer og tjenester som er kritiske for å opprettholde forsvarlig drift.

Tap på finansielle investeringer

Konsernet er eksponert for motpartsrisiko og risiko for verdifall på finansielle investeringer. Det vurderes ikke å være risiko for tap av hele hovedstolen som følge av konkurs eller oppbud av virksomhetene knyttet til plasseringene, men verdifall er allerede observert. Samlet eksponering knyttet til markedsbaserte aksjer og obligasjoner var ved årsskiftet 59 mill. kr. Plasseringene regnskapsføres til markedsverdi, og verdifall regnskapsføres løpende. Den betydelige svekkelsen i kraftprisene bidrar til risiko for verdifall på Helgeland Kraft Vannkraft AS sin investering i SmiSto Kraft AS på 297 mill. kr, som kan medføre behov for nedskrivning. Situasjonen vurderes løpende mhp. nedskrivningsbehov.

REVISJONSBERETNING



Demningen til Kolsvik kraftverk i sameiet Åbjørkraft, som eies av Helgeland Kraft Vannkraft og NTE med 50 % hver. Kraftverket produserer 600 GWh fornybar energi hvert år, og er det største i vår portefølje.

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 selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2019, og av deres 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 revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet 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 konsernsjef (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, 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 avvike 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 utelatelser, 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 regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape 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;
- ▶ innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelte ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

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 bokføringskikk i Norge.

Mosjøen, 26. mars 2020
ERNST & YOUNG AS



Amund P. Amundsen
statsautorisert revisor





Strøm fra verdens vakreste kyst

www.helgelandkraft.no