



KVAM 
KRAFTVERK

ÅRSMELDING 2017



Året 2017

Eg vil fyrst få takka alle tilsette for god innsats gjennom året. Eit godt arbeidsmiljø og kvar enkelt sitt bidrag og engasjement er nøkkelen til at me saman klarar å skapa gode resultat.

For Kvam Kraftverk vart også 2017 eit år med godt økonomisk resultat. Rett fokus på faktorar ein kan påverka samt betring i kraftprisar, er mykje av årsaka. Gode samarbeidsavtalar, kundetillit, kostnadsnivå og rett prising på den konkurranseutsette delen av verksemda er andre viktige moment.

Nettverksemda er ei monopolverksemd som er strengt regulert av myndigheitene. Kvam Kraftverk har ei bevisst haldning til leveransetryggleik og risiko. Samstundes er det viktig å halde eit kostnadsnivå på linje med andre nettverksemdar i landet. Statistikk over kostnad for ikkje levert energi (KILE) viser at Kvam Kraftverk er blant dei nettselskapa som har lågast kostnadar per berørte kunde ved utfall på høgspennet. I tillegg er feilrettingstida låg. Mykje av årsaka til dette er langsiktig og målretta arbeid med beredskapsførebyggjande arbeid, kontinuerleg fornying og utskifting av eldre nettkomponentar, og ikkje minst kompetente og motiverte medarbeidarar med god lokalkunnskap.

I 2017 har me klargjort for innføring av AMS, og utskifting av alle dei om lag 7300 straummålarane i vårt nettområdet. Dette er eit stort og kostnadskreivjande arbeid som Kvam Kraftverk har førebudd seg til over fleire år, og som skal utførast i løpet av 2018. Når dei nye målarane er installert, vil målarstanden verta automatisk lest av, og våre kundar vil ikkje lenger trenge å rapportera til oss. Samstundes ligg det i føringane frå myndigheitene at kundekontakten i framtida skal gå mellom kraftseljar og kunde, og ikkje mot den lokale nettverksemda. Dette vil føra til ei omlegging i forhold til den nære og gode kundekontakten me alltid har hatt med våre kundar.

Planane for opprusting av Skulafossen kraftstasjon vart godkjent i 2017. Løysinga inneber at me kan køyra dagens maskiner samstundes som me byggjer ny kraftstasjon. Dette er ei god løysing som gjer at forsyningstryggleiken i

straumnettet ikkje vert redusert samstundes som me unngår inntektstap. Dagens maskiner nærmar seg 70 år, så dette er ei naudsynt investering. Prosjektet vil verta lagt fram for styret til investeringsvedtak i juni 2018.

Kvam Kraftverk er ein viktig samfunnsaktør i Kvam. Verksemda representerer mange arbeidsplassar og er ein lokal verdiskapar. Kvart år gjev me betydeleg støtte til lokale lag, organisasjonar og arrangement av ulike slag. Me tek og eit ansvar for å tilføra bransjen nye fagfolk. Også i 2017 har me hatt lærlingar i energimontørfaget. Korleis me skal vidareutvikla oss til beste for lokalsamfunnet og tilpassa oss utfordringane som ligg i framtida, er sentrale spørsmål og utfordringar.

Den økonomiske soliditeten til Kvam Kraftverk er i dag god, men vil verta sett under press når dei store investeringane til opprusting av Skulafossen kraftstasjon og innføring av AMS skal gjennomførast.



Arne Tillung
Adm. direktør

INNHALD

Året 2017	2
Årsmelding frå styret	4
Resultatrekneskap	10
Balanse	11
Kontantstrømoppstilling	13
Notar til rekneskapen	14
Deloitte	25
Nøkkeltal	26



Styret i Kvam Kraftverk. Frå venstre: Herleif Tveit, Alf Bjarne H. Steine, Ingrid Heradstveit Guddal, Merete Salvesen Wallevik og Bjørn Frode Skaar (styreleiar).
Foto: Katrine Helgheim

Årsmelding frå styret 2017

Omsetnaden i året enda på 133 mill. kroner mot 125 mill. kroner i 2016. Auken skuldast i hovudsak betre kraftprisar og god kraftproduksjon.

KVAM KRAFTVERK AS

Kvam Kraftverk er eit kraftselskap som driv produksjon, omsetnad og distribusjon av elektrisk kraft. I tillegg driv ein utbygging og drift av fibernett, samt noko anna sekundær verksemd. Kvam Kraftverk er heileigd av Kvam herad. Verksemda vart skipa i 1913 og omdanna til aksjeselskap i 1998. I 2015 skipa Kvam Kraftverk dotterselskapet Sekkelva Kraftverk AS. Rekneskap, kontantstraumsoppstilling og noter viser tal for både morselskap (Kvam Kraftverk isolert) og konsern (båe selskap under eitt).

ØKONOMI

Driftsrekneskapen for konsernet viser eit resultat før finans og skatt på 23.737

mill. kroner. Dette gir eit driftsresultat på 17,6 prosent. Resultat etter skatt vart 14,694 mill. kroner.

Resultatet av drifta i morselskapet og konsernet fordeler seg slik (i tusen kroner):

MOR

Kraftomsetnad	3 123
Produksjon	13 902
Nettverksemd	6 691
Fibernet	- 185
Sekundærverksemd	198
<u>Driftsresultat</u>	<u>23 711</u>

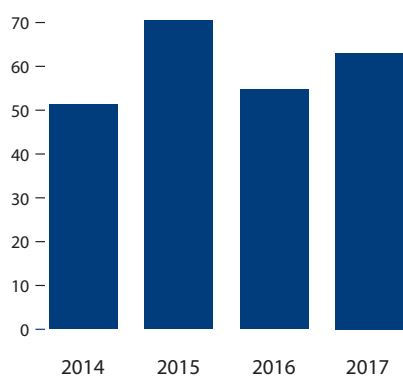
Netto finanskostnader	3 808
<u>Ordinært resultat før skatt</u>	<u>19 903</u>
Skatt på ordinært resultat	5 027
<u>Resultat i året etter skatt</u>	<u>14 875</u>

KONSERN

Kraftomsetnad	3 123
Produksjon	13 928
Nettverksemd	6 691
Fibernet	- 185
Sekundærverksemd	198
<u>Driftsresultat</u>	<u>23 737</u>

Netto finanskostnader	4 070
<u>Ordinært resultat før skatt</u>	<u>19 667</u>
Skatt på ordinært resultat	4 973
<u>Resultat i året etter skatt</u>	<u>14 694</u>

Omsetnaden i året enda på 133 mill. kroner mot 125 mill. kroner i 2016. Auken skuldast i hovudsak betre kraftprisar og god kraftproduksjon.



Produksjon i GWh

Området kraftomsetnad fekk eit resultat på 3,123 mill. kroner i 2017. Verksamdområdet har låge kostnader og marginane har vore stabile.

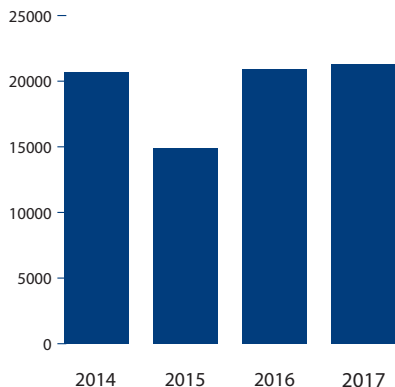
Nettverksemda fekk eit driftsresultat på 6,691 mill. kroner i 2017. Meirinntekt utgjorde 0,2 mill. kroner.

Kraftproduksjon fekk eit godt resultat i 2017. Produksjon var om lag 8 GWh over 10 års middel, og oppnådd kraftpris 4,5 øre/kWh betre enn i 2016. Datterselskapet Sekkelva Kraftverk AS fekk eit driftsresultat på 26 tusen kroner og eit resultat etter skatt på – 0,18 mill. kroner i 2017. Oppnådde kraft- og elsertifikatprisar var låge, og produksjonsmengda under budsjettet.

Fibernettsverksemda fekk eit driftsresultat på – 0,18 mill. kroner i 2017. Dette er ei klar forbetring frå fjoråret.

Sekundærverksemda inneheld både arbeid for andre, varmepumpesal og fellesføringar. Samla fekk dette forretningsområdet eit driftsresultat på 0,198 mill. kroner i 2017.

For konsernet var totalkapitalen ved utgangen av året 292,4 mill. kroner. Eigenkapitalen utgjorde 41,2 prosent. For morselskapet var totalkapitalen ved utgangen av året på 283,6 mill. kroner



Driftsresultat (tal i 1 000 norske kroner)

samanlikna med 264 mill. kroner året før. Eigenkapitalandelen var på 42,8 prosent samanlikna med 43,5 prosent per 31.12.2016.

Konsernet sin soliditet er i dag tilfredstillande og på nivå med tilsvarande verksemdar. Verksemda står framfor store planlagde investeringar og ein monaleg del av overskotet må haldast att i verksemda. Eit alternativ vil vera å tilføra meir eigenkapital slik at soliditeten ikkje vert sett under press.

Styret er nøgd med resultatet for året, og vil føreslå eit utbyte til eigar på 8,5 mill. kroner for 2017.

VIDARE DRIFT

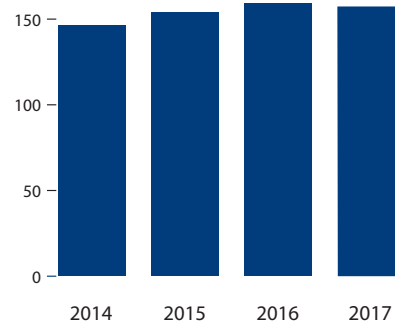
Styret stadfestar at rekneskapen for 2017, med vurdering av soliditet og inn-tening, gjev godt grunnlag for vidare drift av verksemda.

NETTVERKSEMD

Kvam Kraftverk sitt konsesjonsområde for distribusjon ligg innafør Kvam herad sine grenser.

Ved utgangen av året hadde verksemda 249 km høgspennett og 388 fordelingstransformatorar.

I 2017 vart det bygt 4 km nytt høgspennet kabelnett, 1 km høgspennett luftnett



Forbruk i Kvam i GWh

vart fjerna, og 11 nye nettstasjonar vart monterte og sette i drift.

Ved utgangen av året var det i alt 637 km lågspennett, ein auke på 19 km frå 2016.

Nokre av dei større prosjekta i 2017 har vore:

- Nye kabelnett, nettstasjonar og vegljøs i samband med vegprosjekta Skipadalen/Norheimsund, «sjøfyllinga» i Øystese og Torpevegen/Kjerringkleiv.
- Seksjon 1 (ca.1,5 km) på fornyinga av høgspennlinja til Ytre Ålvik.
- Fornyng av 22kV anlegg på Jarane koblingsstasjon i Botnen.
- Tesla ladestasjon for el-bil i Norheimsund.
- BKK ladestasjon for el-bil på Kvamskog.

I SORIA-samarbeidet (Samarbeid Om Rasjonell Innføring og drift av AMS) som Kvam Kraftverk er ein del av, har det i 2017 vore utrulling av radio-nettverk i form av konsentratorpunkt i dei ulike nettområda. Arbeidet med integrasjon mellom fagsystem og målarfunksjonalitet har og pågått. Hausten 2017 var det oppstart av pilotprosjekt hjå Kvam Kraftverk. Dette gjekk på utrulling av om lag 50 målarar til småbedrifter. Etter planen skal mesteparten av



Foto: Eric Clement

AMS-målarane monterast våren/sommaren 2018 i vårt nettområde.

BEREDSKAP OG FORSYNINGS-TRYGGLEIK PÅ STRAUMNETTET

Kvam Kraftverk har til ei kvar tid minst to personar i beredskapsvakt for straumnett. Ved varsel om krevjande værsituasjonar vert risikoreduserande tiltak som utkalling av ekstra mannskap i vaktstyrken vurdert jamnleg.

Det har vore nokre hendingar i 2017, men ingen av dei har vore store. Følgande kan nemnast:

- 01.03.2017 – utfall på 22 kV linja mellom Kaldestad og Kolltveit som følgje av feil på ein 22 kV jordkabel i Tørvikbygd.
- 17.05.2017 – utfall på 22 kV linje mellom Kaldestad og Skulafossen.
- 10.06.2017 – planlagt utkopling i Ålvik førte til feil i hovedtransformator på grunn av feilkobling i stasjonen.
- 13.07.2017 – Trefall førte til utfall på 22 kV linje mellom Skulafossen og Nes.
- 26.11.2017 – utfall på 22kV linje mellom Norheimsund trafostasjon og Eikedalen som følge av at jordline kom i kontakt med faseline (snø/vind problem).

Alle beredskaps- og feilsituasjonar på straumnett har også i 2017 vore handsama på ein god og effektiv måte.

INNETEKSTRAMME FOR NETTVERKSEMDA

Nettinntektene er fastlagde av ei inntektsramme frå Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE). I tillegg kjem nettleigekostnader til overliggjande nett og eigedomsskatt på nettverksemda.

I 2017 var inntektsramma på 40,2 mill. kroner. Eigedomsskatten var på 1,6 mill. kroner, fjerning av tidsetterslep investeringar 0,8 mill. kroner og kostnader til overliggjande nett på 7,0 mill. kroner. Kostnad med KILE vert trekt i frå med 0,477 mill. kroner. Totalt tilleten nettinntekt vart då 49,2 mill. kroner. Faktisk inntekt frå nettleigetariffane og andre nettinntekter vart på 50,5 mill. kroner.

Dette medfører ei meirinntekt på 0,2 mill. kroner som går til fråtrekk frå tidlegare mindreinntekt.

Bereknar mindreinntekt ved utgangen av 2017 er då på om lag 2,7 mill. kroner.

DET LOKALE ELTILSYN (DLE)

Kvam Kraftverk utfører el-tilsyn i forsyningsområdet. Dette omfattar fysisk kontroll av elektriske anlegg, samt opplæring og informasjon om eltryggleik til mellom anna skuleklassar, pensjonistar, Kvam vaksenopplæring og heimhjelpa. Ein yter også hjelp til politiet i brannetterforskning.

I 2017 vart det til saman gjennomført 369 verifikasjonar/tilsyn i privathus, hytter, næringsbygg o.a.

Ressursbruk knytt til DLE utgjorde 1,1 årsverk ved Kvam Kraftverk i 2017.

KRAFTPRODUKSJON

Kvam Kraftverk eig og driv to kraftstasjonar i Kvam, Kaldestad kraftstasjon i Norheimsund og Skulafossen kraftstasjon i Strandebarm. Samla kraftproduksjon i 2017 var på 63,5 GWh.

1,3 GWh vart levert som konsesjonskraft til Kvam herad, resten vart seld i marknaden til 17,1 mill. kroner. Årsnedbøren var på 3276 mm mot normalt 2834 mm. Gjennomsnittleg elspotpris for produksjonen var på 27,4 øre/kWh i 2017. Dette er 4,5 øre/kWh høgare enn i 2016. Samla magasinoppløsing 1. januar

2017 var på 8,9 GWh (87,0 prosent). Ved utgangen av året var magasinfyllinga på 8,7 GWh (84,7 prosent).

Sekkelva Kraftverk AS er eit heileigd dotterselskap av Kvam Kraftverk. 1,76 GWh rein fornybar energi vart produsert i 2017. Prisane ein oppnådde i 2017 vart 24,72 øre/kWh for kraft, og 6,18 øre/kWh for elsertifikat.

Planane for bygging av nye Skulafossen kraftstasjon fekk godkjenning av NVE i november 2017. Prosjektet vil etter planen verta lagt fram for styret ved Kvam Kraftverk AS til investeringsvedtak 8. juni 2018.

NY KRAFTPRODUKSJON

Utbygging av fornybar energi er uttalt som eit satsingsområde på landsplan. Her ønskjer Kvam Kraftverk å delta aktivt, og vera med på utbygging og drift av mini- og småkraftverk.

Kvam Kraftverk har også i 2017 vore i kontakt med grunneigarar om samarbeid om småkraftprosjekt.

KRAFTOMSETNAD

Målsetjing og styringsdokument for kraftomsetnad er "Marknadsplan 2017-2020" og "Risikopolicy for Kvam Kraftverk AS".

Totalt kraftsal i 2017 var 143,5 GWh mot 140,3 GWh i 2016. Av dette vart 26,5 GWh levert til kundar i andre nettområde. I eit normalår reknar me med kraftlevering mellom 135-145 GWh.

Marknadsandelen i eige nettområde målt i tal kontraktar var 79 % i 2017. Dette er ein nedgang på 1 %. Tal på kontraktar i andre nettområde er stabilt på 500 stk. Av kraftomsetnaden vart 28 GWh produsert i dei lokale småkraftverka, 62,2 GWh vart produsert i egne kraftverk, og dei resterande 53,3 GWh vart kjøpt inn eksternt.

FIBERNETT VERKSEMD

Verksemnda sitt fibernett er sett saman av stamnett, hovudnett, fiberaksessar og noderstasjonar som knyter det digitale nettet saman til ein fiberinfrastruktur.

Fibernettet vert leigd ut til Kvam herad, Kvamnet, BKK Fiber, NextGenTel og Broadnet. Alle bortsett frå Kvamnet leiger lys fiber. Kvam Kraftverk er oppteken av at fibernettet tilfredstiller dagens høge krav til kvalitet og oppetid. Oppetida på lys fiber ved Kvam Kraftverk var på 99,99 % i 2017. Dette er me godt nøgde med.

Brukarane av fibernettet er næringsbygg, verksemder og private. I tillegg nyttar Kvam Kraftverk og Kvam herad fibersamband til styring og overvaking av straumnettet, vassforsyningsanlegg, bygg og tekniske installasjonar. I løpet av 2017 vart det kopla opp 119 nye privatkundar og 27 nye verksemder. Bygging av fibernett til bustader og verksemder skal vera bedriftsøkonomisk lønsamt.

ANNA VERKSEMD

Kvam Kraftverk starta med levering av varmpumper hausten 2006 og har til no levert 771 varmpumper. Av

desse vart 31 varmpumper leverte og installerte i 2017. Det vart og utført 57 serviceoppdrag.

Også i 2017 har Kvam Kraftverk utført noko inntektsskapande konsulent- og entreprenørarbeid.

Kvam Kraftverk driftar og vedlikeheld alt vegljøs for Kvam herad. Utskifting av HQL (kvikksølvdamplampar) med LED-lampar på vegljøs i Kvam er eit arbeid som også har pågått i 2017.

PERSONELL, ARBEIDSMILJØ OG TRYGGLEIK

Kvam Kraftverk hadde 33 fast tilsette fordelt på 32 årsverk ved årsskiftet. Av desse var 4 kvinner og 29 menn. I tillegg har ein i løpet av året hatt lærling i montørfaget, to tidlegare tilsette har vore tilsett på timebasis under pensjonistvilkår, og ein person var tilsett i midlertidig 50 % stilling ved årsskiftet. Styret er samansett av 2 kvinner og 3 menn. Både styret og administrasjonen er medvetne samfunnet sine krav om å fremja likestilling i verksemnda.

Samla sjukefråvær i 2017 var på 6,23 %. Av dette utgjorde sjukemeldt fråvær over 16 dagar 4,32 %. Det har ikkje vore arbeidsskadar som har ført til



Foto: Eric Clement



Foto: Eric Clement

sjukefråvær i 2017. Kvam Kraftverk har som målsetjing at sjukefråværeprosenten skal vera på under 3,0 %.

Lovpålagde tryggleiks- og førstehjelpskurs har vore gjennomførte for driftspersonalet. Alle tilsette ved Kvam Kraftverk er tilslutta bedriftshelsetenesta «Bedriftshelse1». Arbeidsmiljøet ved verksemda vert sett på som godt.

YTRE MILJØ

Kvam Kraftverk forureinar det ytre miljøet svært lite. Kraftproduksjon frå vasskraft er miljøvenleg og vasskrafta er ein rein og fornybar ressurs, utan utlepp som forureinar det ytre miljøet.

Kvam Kraftverk set ut 500 aureynglar i Krokavatnet årleg. Dette vart gjort i august månad i samarbeid med grunneigarlaget.

Det har ikkje vore uhell eller hendingar i 2017 som har ført til utslepp eller skadar på det ytre miljøet.

FRAMTIDSUTSIKTER

I 2017 vart det vedteke ei endring i energilova som set krav om «selskapsmessig- og funksjonelt skille» for alle nettverksemdar. I fyrste kvartal 2018 vart det gjort om på vedtaket, og kravet om funksjonelt skille fell vekk for nettselskap med færre enn 30 000 nettkundar. Kvam Kraftverk AS må som

fulgje av lovendringa gjennomføra eit selskapsmessig skilje av verksemdsordråda innan 2021.

Strategiplanen dannar grunnlag for korleis Kvam Kraftverk skal driva og utvikla forretningsverksemda si i åra framover. Kraftproduksjon vil framleis stå for ein stor del av overskotet i verksemda. Det er difor viktig å sikra produksjonsmidlane. Både Kaldestad- og Skulafossen kraftstasjon har reguleringsmagasin og inngår i Kvam Kraftverk sin beredskap for straumforsyningstryggleiken i nettområdet. Skulafossen kraftstasjon treng fornying, og Kvam Kraftverk arbeider med ei løysing for å byggja nytt kraftstasjonsbygg med ny maskin om lag 80 meter nedstraums frå dagens kraftstasjon.

Den lovpålagde innføringa av AMS (avansert målesystem) i konsesjonsområdet vil krevja store investeringar. Alle el-målarar skal skiftast ut innan utgangen av 2018.

Etter kvart som investeringsanalyser syner at nye område er lønsame, vil utbygging av fiberinfrastrukturen i Kvam halda fram i åra som kjem.

Kvam Kraftverk har som målsetjing at distribusjonsnettet skal vera optimalt med tanke på kvalitet, teknikk og økonomi. Dette medfører kontinuerlege

tiltak og investeringar som reduserer tap i fordelingsnettet.

KOMANDE INVESTERINGAR

Kvam Kraftverk står framfor store investeringar dei næraste åra.

Fornyjinga av Skulafossen kraftstasjon har eit kostnadsoverslag på om lag 45 mill. kroner. Dette er ei naudsynt reinvestering. Den lovpålagde innføringa av AMS i konsesjonsområdet har eit kostnadsoverslag på om lag 22 mill. kroner. Begge desse investeringane krev solid eigenkapital og vesentlege låneoptak. Dette vil påverka utbyttenivået for verksemda i åra som kjem.

FINANSIELL RISIKO

Verksemda har måltal for kor mykje likviditetsreserve (arbeidskapital) som skal vera tilgjengeleg til ei kvar tid. Risikoeksponeringa skal vera middels i høve til moglege tap.

Verksemda har stengerett på anlegg dersom nettleige ikkje vert betalt i tide, noko som gir låg eksponering i høve til kredittrisiko. For andre krav har ein ikkje tilsvarande verkemidlar og verksemda har etablert interne styringsreglar som avgrensar kredittrisikoen knytt til desse krava.

Kvam Kraftverk har ein vesentleg renterisiko knytt til pantelån. Dette gjer

at ein har etablert renteswap-avtalar som for tida utgjer 30 prosent av den langsiktige gjelda.

Valutarisikoen for verksemda er først og fremst knytt til eventuell handel av kraft og elsertifikat i framand valuta, samt generelle innkjøp frå utlandet. Valutarisiko gjennom kraftmarknaden er minimert gjennom avtale med Fjordkraft AS som handsamar kjøp og sal av kraft for verksemda. Oppgjer mellom Kvam Kraftverk og Fjordkraft vert gjort i norske kroner.

Pris- og volumrisiko er sterkt til stades

under verksemdsområda kraftomsetnad og kraftproduksjon.

Det er etablert risikopolicy og rutinar for å minimera både pris- og volumrisiko knytt til dei ulike kraftavtalane til sluttbrukarar. Innkjøp av kraft for vidaresal til sluttbrukarar går gjennom alliansepartner Fjordkraft, småkraftprodusentar og frå eigen produksjon av kraft.

Prisrisiko knytt til kraftproduksjon kan handsamast gjennom prissikring av inntil 50 prosent av normal produksjon i inneverande kalenderår, og


fram til utgangen av neste kalenderår. Prissikringa kan overstiga 50 prosent i periodar av året, men skal i snitt ikkje overstiga denne grensa.

DISPONERING AV OVERSKOT

Styret føreslår at overskotet for 2017 på kr. 14 875 334 vert disponert slik:

Føreslege utbytte	kr. 8 500 000
Avsett til annan egenkapital	kr. 6 375 334
Sum disponert	kr. 14 875 334

Norheimsund, 3. mai 2018


Bjørn Frode Skaar
Styreleiar


Herleif Tveit
Nestleiar


Merete Salvesen Wallevik


Alf Bjørn Høgenæs Steine


Ingrid Heradstveit Guddal


Arne Tillung
Adm. direktør

Resultatrekneskap

MOR		KONSERN			
2016	2017	NOTAR	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSTKOSTNADER	2017	2016
60 977 086	71 516 069	1, 10	Energisal	72 061 048	60 977 086
51 841 026	50 448 661	1, 12	Inntekter overføring	50 448 661	51 841 026
12 174 725	11 048 962	1	Andre driftsinntekter	11 063 025	12 174 725
124 992 837	133 013 692		Sum driftsinntekter	133 572 734	124 992 837
-6 508 034	-7 734 312		Aktivisering investeringsarbeid	-7 734 312	-6 508 034
42 675 759	50 834 673	1	Energikjøp	50 935 526	42 286 146
7 384 316	7 931 495	1	Overføringstenester	7 931 495	7 384 316
29 118 561	29 573 770	1, 2, 7	Lønskostnader	29 573 770	29 118 561
13 009 171	12 225 256	4	Ordinær avskrivning	12 492 290	13 276 763
2 625 000	0	4	Nedskrivning	0	2 625 000
15 654 855	16 472 127	1, 2, 3	Annan driftskostnad	16 636 884	15 897 264
103 959 628	109 303 008		Sum driftskostnader	109 835 653	104 080 015
21 033 208	23 710 684		Driftsresultat	23 737 081	20 912 821
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
374 500	389 238		Renteinntekt	389 238	378 647
3 804 217	4 197 171		Rentekostnad	4 459 319	4 193 872
-3 429 717	-3 807 933		Resultat av finanspostar	-4 070 081	-3 815 225
17 603 491	19 902 750		Ordinært resultat før skattekostnad	19 667 000	17 097 596
4 612 762	5 027 416	9	Skattekostnad på ordinært resultat	4 972 774	4 486 422
12 990 729	14 875 334		Resultat i året	14 694 226	12 611 174
OVERFØRINGAR					
6 500 000	8 500 000		Utbytte		
6 490 730	6 375 334		Avsett til annan egenkapital		
12 990 730	14 875 334		Sum overføringar		

Balanse per 31. desember

MOR				KONSERN	
2016	2017	NOTAR	EIGA	2017	2016
Anleggsmidler					
Immateriell eiga					
4 031 741	3 709 847	9	Utsett skattefordel	3 692 629	4 021 680
794 800	397 400	4	Goodwill	397 400	794 800
4 826 541	4 107 247		Sum immateriell eiga	4 090 029	4 816 480
Varige driftsmidler					
202 973 695	214 545 455	4	Tomter og boligeigedomar, kraftanlegg	227 148 756	215 844 029
2 817 423	2 886 215	4	Maskiner, transportmidlar og inventar	2 886 215	2 817 423
205 791 118	217 431 670		Sum varige driftsmidler	230 034 971	218 661 452
Finansielle anleggsmidler					
2 515 475	2 711 175	14	Investeringar i dotterselskap	0	0
547 656	547 656		Langsiktige krav	547 656	547 656
1 619 748	1 795 133	14	Investeringar i aksjar og andelar	1 795 133	1 619 748
6 917 021	4 919 619	7	Pensjonsmidlar	4 919 619	6 917 021
11 599 900	9 973 583		Sum finansielle anleggsmidler	7 262 408	9 084 425
222 217 559	231 512 500		Sum anleggsmidler	241 387 408	232 562 357
Omløpsmidlar					
4 512 504	4 419 681		Materiallager	4 419 681	4 512 504
Fordringar					
26 878 262	33 960 572		Kundefordringar	33 964 990	26 882 681
4 832 806	4 601 491	16	Fordring på konsernselskap	0	0
1 162 706	1 954 372		Andre fordringar	5 320 633	4 733 557
2 515 299	2 758 299		Mindreinntekt	2 758 299	2 515 299
35 389 073	43 274 734		Sum fordringar	42 043 922	34 131 537
1 929 999	4 358 633	13	Bankinnskott, kontantar o.l.	4 538 138	2 085 040
41 831 576	52 053 048		Sum omløpsmidlar	51 001 741	40 729 081
264 049 135	283 565 548		SUM EIGA	292 389 149	273 291 438

Balanse per 31. desember

MOR			KONSERN		
2016	2017	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2017	2016
			Eigenkapital		
			Innskoten eigenkapital		
10 000 000	10 000 000	5, 6	Aksjekapital	10 000 000	10 000 000
20 000 000	20 000 000	6	Overkursfond	20 000 000	20 000 000
30 000 000	30 000 000		Sum innskoten eigenkapital	30 000 000	30 000 000
			Opptent eigenkapital		
84 873 122	91 248 455	6	Annan eigenkapital	90 581 515	84 387 289
84 873 122	91 248 455		Sum opptent eigenkapital	90 581 515	84 387 289
114 873 122	121 248 455		Sum eigenkapital	120 581 515	114 387 289
			Gjeld		
			Avsetjing for forpliktingar		
894 000	894 000		Andre avsetjingar for forpliktingar	894 000	894 000
894 000	894 000		Sum avsetjing for forpliktingar	894 000	894 000
			Anna langsiktig gjeld		
105 970 810	121 987 470	8, 15	Gjeld til kredittinstitusjonar	132 263 670	116 273 805
105 970 810	121 987 470		Sum anna langsiktig gjeld	132 263 670	116 273 805
			Kortsiktig gjeld		
6 799 177	0		Gjeld til kredittinstitusjonar	0	6 799 177
6 239 442	5 429 379		Leverandørgjeld	5 429 379	6 240 083
3 814 994	4 653 341	9	Betalbar skatt	4 653 341	3 814 994
14 893 584	10 601 034		Skuldige offentlege avgifter	10 737 279	14 986 486
6 500 000	8 500 000		Utbytte	8 500 000	6 500 000
687 300	944 800		Gjeld til konsernselskap	0	0
3 376 705	9 307 068		Annan kortsiktig gjeld	9 329 965	3 395 604
42 311 202	39 435 622		Sum kortsiktig gjeld	38 649 964	41 736 344
149 176 012	162 317 092		Sum gjeld	171 807 634	158 904 149
264 049 135	283 565 548		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	292 389 149	273 291 438

Norheimsund, 3. mai 2018


Bjørn Frode Skaar
styrets leiar

Herleif Tveit
nestleiar

Ingrid Heradstveit Guddal
styremedlem

Merete Salvesen Wallevik
styremedlem

Alf Bjarne Høgenæs Steine
styremedlem

Arne Tillung
adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

MOR			KONSERN	
2016	2017	KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2017	2016
17 603 491	19 902 750	Ordinært resultat før skattekostnad	19 667 000	17 097 596
-5 486 303	-3 805 275	Betalt skatt i perioden	-3 805 275	-5 495 303
15 634 174	12 225 256	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	12 492 290	15 901 763
2 224 311	1 997 402	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	1 997 402	2 224 311
336 322	92 822	Endring i varer	92 822	336 322
-22 477 038	-4 282 799	Endring i kundekrav	-4 282 799	-17 844 854
-5 440 705	-810 063	Endring i leverandørgjeld	-810 063	-10 176 176
21 643 215	-1 773 832	Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	-1 753 857	21 666 151
24 037 467	23 546 261	Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	23 597 520	23 709 810
KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR				
-24 721 869	-23 468 345	Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-23 468 345	-24 739 594
0	4 000	Innbetalningar ved sal av materiell eiga	4 000	0
-171 569	-371 085	Inn- og utbetalningar investeringar i finansielle anleggsmidlar	-371 085	-171 569
-24 893 438	-23 835 430	Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-23 835 430	-24 911 163
KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR				
15 000 000	29 000 000	Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	39 380 000	15 338 381
-6 458 340	-12 983 340	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-23 390 135	-6 458 340
-837 649	-6 798 857	Netto endring i kassekreditt	-6 798 857	-837 649
-6 500 000	-6 500 000	Utbetaling av utbyte	-6 500 000	-6 500 000
1 204 011	2 717 803	Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	2 691 008	1 542 392
348 041	2 428 634	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	2 453 098	341 038
1 581 958	1 929 999	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	2 085 040	1 744 003
1 929 999	4 358 633	Behaldning av bankinnskot og verdipapir o.l. pr. 31.12.	4 538 138	2 085 043

Notar til rekneskapen 2017

Note 0 – Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova av 1998 og god rekneskapspraksis i Norge.

Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen inneholdt Kvam Kraftverk AS samt dotterselskapet Sekkelva Kraftverk AS der Kvam Kraftverk AS har bestemmande innflytelse som følge av juridisk eller faktisk kontroll.

Det er brukt einsarta rekneskapsprinsipp i rekneskapa til konsernet. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskapa i konsernet er eliminert.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omløpsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omløpsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriteriar lagt til grunn.

Omløpsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskrive til gjenvinnbart beløp dersom dette er lågare enn bokført verdi og verdifallet er forventa ikkje å vere forbigåande. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrive planmessig.

Anna langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydande beløp.

Andre aksjar og andelar klassifisert som anleggsmidlar

Aksjar og investeringar i ansvarlege selskap der selskapet ikkje har betydeleg innflytelse, er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrive til verkeleg verdi ved verdifall som er forventa ikkje å være forbigåande. Mottatt utbytte frå selskapa vert inntektsført som annan finansinntekt.

Materiallager

Materiallager er lager av rekvisita til bruk i arbeid med nettet, samt til beredskap i samband med straumbrot. Materiallager er vurdert til anskaffingskost.

Magasinbeholdningar

Magasinbeholdning er ikkje balanseført i samsvar med praksis i bransjen. Sjå nærare om dette i note 11.

Fordringar

Kundefordringar og andre krav vert oppførte med pålydande etter frådrag av avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap på krav vert gjort på grunnlag av individuell vurdering av dei einiskilde krava.

Bankinnskot, kontantar og liknande

Bankinnskot, kontantar o. l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Pensjonar

Ved rekneskapsføring av pensjon er lineær oppteningsprofil og forventa sluttlønn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og effekt av endra føresetnader vert amortisert over forventa attverande opptenings- tid i den grad dei overstig 10 % av den største av pensjonsforpliktingane og pensjonsmidlane (korridor). Planendringar vert fordelt over attverande opptenings- tid. Arbeidsgevaravgift er inkludert i tala.

Skattar

I tillegg til ordinære overskotsskattar, er kraftlag i samband med produksjon av kraft også pålagt natur ressurskatt og grunnrenteskatt. Eigedomsskatt er ført som driftskostnad.

Overskotsskatten er samanstilt med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsett skatt. Utsett skattefordel og utsett skatt vert presentert netto i balansen, og netto utsett skattefordel vert balanseført i den grad det vert synleggjort at den vil verte realisert i framtida.

Naturressurskatt er pålagt kraftproduksjon med 1,1 øre pr. kwh som kommunal skatt og 0,2 øre som fylkeskommunalskatt. Grunnlaget er gjennomsnittleg kraftproduksjon siste 7 år. Naturressurskatten vert samordna med overskotsskatt.

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med merkeyting over 5.500 kVa. Grunnrenteskatt utgjer 31 % av netto grunnrenteinntekt, og negativ grunnrenteinntekt kan framførast mot seinare års positive grunnrente- inntekt. Utsett skattefordel knytt til negativ grunnrenteinntekt er ikkje balanseført, då kraftverket ikkje er i skatteposisjon.

Overføringsinntekt/nettregulering

Nettdrift vert fastsett av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet sa man likna med andre tilsvarende selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i forhold til mengda leveringsavbrot i løpet av året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rente- sats fastsett av NVE og tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan Kvam Kraftverk AS velje å krevja inn frå kundane.

Anleggsbidrag/offentlege tilskot

Anleggsbidrag frå det offentlege og private til investeringar, har gått til frådrag på aktiverte verdjar.

Inntekter

Inntekt vert rekneskapsført når den er opptent, det vil sei når risiko og kontroll er overført kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført som hovudregel i same periode som til- høyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke skjønnsmessig fordeling mellom periodane.

Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

Kontantstraumsoppstilling

Kontantstraumsoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i års- resultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

NOTE 1 - SEGMENTINFORMASJON - MOR (tal i heile tusen)

Driftsinntekter:	Kraftom- setnad	Produksjon	Nett- verksemd	Sek. verksemd	Fibernet	Sum
Netto energisal	53 045	17 050		1 421		71 516
Merinntekt inkl. korleksjon tidlegare år			203			203
Nettleige			50 246			50 246
Andre driftsinntekter	29	1	187	5 411	5 421	11 049
Sum driftsinntekter	53 074	17 051	50 636	6 832	5 421	133 014

Driftsinntekter:						
Kraftkjøp	48 275			1 457		49 732
Finansiell handel	-848	-240				-1 088
Andre varekostnader	352	-24	249	2 418	9	3 004
Tap i nettet			2 419			2 419
Nettleigekostnader	-68	972	7 028			7 932
Løn og andre personalkostnader	1 266	1 018	15 996	1 943	1 616	21 839
Andre driftskostnader	793	891	8 378	581	699	11 342
Eigedomsskatt		186	1 647		1	1 834
Ordinære avskrivningar, nedskrivning	168	344	8 203	231	3 279	12 224
Tap på fordringar	13	2	25	4	2	46
Sum driftskostnader	49 951	3 149	43 945	6 634	5 606	109 285
Driftsresultat	3 123	13 902	6 691	198	-185	23 711

BEREKNING AV MEIR-/MINDREINNTÉKT INKLUSIV KILE

Sum nettleigeinntekt	50 280
Andre inntekter (inkl. morarenter)	286
Sum faktisk nettleigeinntekt	50 566
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-40 203
KILE-kostnader	477
Fjerning av tidsetterslep investeringar	-844
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-7 043
Eigedomsskatt	-1 647
Total inntektsramme	-49 260
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	1 307

AVKASTINGSGRUNNLAG

	Gj.snitt
Driftsmidlar	144 258
Kundespesifikke anlegg	0
Felles anleggsmidlar	0
Netto arbeidskapital (påslag 1 %)	1 443
Sum avkastingsgrunnlag	145 701
Avkastning %	4,8%

NOTE 1 - SEGMENTINFORMASJON - KONSERN (tal i heile tusen)

Driftsinntekter:	Kraftom- setnad	Produksjon	Nett- verksemd	Sek. verksemd	Fibernet	Sum
Netto energisal	53 045	17 595		1 421		72 061
Merinntekt inkl. korreksjon tidlegare år			203			203
Nettleige			50 246			50 246
Andre driftsinntekter	29	15	187	5 411	5 421	11 063
Sum driftsinntekter	53 074	17 610	50 636	6 832	5 421	133 573

Driftsinntekter:						
Kraftkjøp	48 275			1 457		49 732
Finansiell handel	-848	-240				-1 088
Andre varekostnader	352	77	249	2 418	9	3 105
Tap i nettet			2 419			2 419
Nettleigekostnader	-68	972	7 028			7 932
Løn og andre personalkostnader	1 266	1 018	15 996	1 943	1 616	21 839
Andre driftskostnader	793	1 056	8 378	581	699	11 507
Eigedomsskatt		186	1 647		1	1 834
Ordinære avskrivningar, nedskrivning	168	611	8 203	231	3 279	12 491
Tap på fordringar	13	2	25	4	2	46
Sum driftskostnader	49 951	3 682	43 945	6 634	5 606	109 818
Driftsresultat	3 123	13 928	6 691	198	-185	23 737

BEREKNING AV MEIR-/MINDREINNTÉKT INKLUSIV KILE

Sum nettleigeinntekt	50 280
Andre inntekter (inkl. morarenter)	286
Sum faktisk nettleigeinntekt	50 566
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-40 203
KILE-kostnader	477
Fjerning av tidsetterslep investeringar	-844
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-7 043
Eigedomsskatt	-1 647
Total inntektsramme	-49 260
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	1 307

AVKASTINGSGRUNNLAG

	Gj.snitt
Driftsmidlar	144 258
Kundespesifikke anlegg	0
Felles anleggsmidlar	0
Netto arbeidskapital (påslag 1 %)	1 443
Sum avkastingsgrunnlag	145 701
Avkastning %	4,8%

NOTE 2 - LØNSKOSTNAD, TAL PÅ TILSETTE, GODTGJERSLER - MOR

Lønskostnad	2017	2016
Løn	21 848 096	21 161 981
Folketrygd	2 955 274	2 875 811
Pensjonskostnader (ref. note 7)	4 450 465	4 736 395
Anna godtgjersle	319 935	344 374
Sum	29 573 770	29 118 561

Gjennomsnittleg tal på tilsette	33	32
---------------------------------	----	----

Ytingar til leiande personar	Løn (honorar)	Pensjonskostnader	Anna godtgjersle
Adm. direktør	1 137 584	22 751	6 463
Styret	416 000		

Revisor

Utbetalt godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap fordeler seg som følgjer:

	2017	2016
Lovpålagt revisjon	135 000	138 227
Rekneskapsteknisk bistand	87 500	107 500
Andre attestasjonstenester	12 000	12 000
Andre tenester utanfor revisjon	200 000	0
Sum	434 500	257 727

KONSERN

Det er ingen tilsette i dotterselskapet, eller utbetalt godtgjersle til personar.

Revisor

Utbetalt godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap fordeler seg som følgjer:

	2017	2016
Lovpålagt revisjon	150 000	162 177
Rekneskapsteknisk bistand	95 500	116 000
Andre attestasjonstenester	12 000	12 000
Andre tenester utanfor revisjon	200 000	0
Sum	457 500	290 177

NOTE 3 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

MOR	2017	2016
Eigedomskostnader	1 142 362	1 040 945
Kjøp av/leige av materiell, utstyr m.m.	3 381 368	1 956 933
Framandtenester/arbeid ved andre	377 023	1 358 484
Kontorrekvisita, telekomm., porto, honorarer	2 392 084	2 757 078
Kostnader transportmidlar, reiser/diett, kontingentar, forsikringar m.m.	4 444 378	3 842 549
Eigedomsskatt, diverse avgifter m.m.	1 834 690	1 846 116
Avskrive på straumkrav	47.275	474 608
El-sertifikat innkjøp	2 852 946	2 378 142
Sum	16 472 127	15 654 855

KONSERN	2017	2016
Eigedomskostnader	1 142 362	1 040 945
Kjøp av/leige av materiell, utstyr m.m.	3 381 368	2 046 093
Framandtenester/arbeid ved andre	377 023	1 358 484
Kontorrekvisita, telekomm., porto, honorarer	2 556 841	2 802 074
Kostnader transportmidlar, reiser/diett, kontingentar, forsikringar m.m.	4 444 378	3 842 549
Eigedomsskatt, diverse avgifter m.m.	1 834 690	1 954 368
Avskrive på straumkrav	47 275	474 608
El-sertifikat innkjøp	2 852 946	2 378 142
Sum	16 636 884	15 897 264

NOTE 4 - VARIGE DRIFTSMIDLAR**MOR**

	Goodwill	Tomter, vegar	Kraftstasjoner inkl. andel i maskiner m.m.	Distribusjonsnett	Fibernet	Bygningar	Driftslausøyre, inventar, verktøy o.l.	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	1 987 000	5 563 350	49 031 004	271 325 353	69 516 193	15 629 069	21 449 803	434 501 772
Tilgang	0	72 100	139 092	11 593 423	2 800 290	0	565 996	15 170 901
Anskaffingskost pr. 31.12.	1 987 000	5 635 450	49 170 096	282 918 776	72 316 483	15 629 069	22 015 799	449 672 673
Akkumulerte avskrivningar pr. 1.1.	1 192 200	0	40 806 329	142 300 027	25 821 355	6 347 678	18 358 812	234 826 401
Avskrivningar i året	397 400	0	310 162	7 477 499	3 209 519	305 342	525 334	12 225 256
Akkumulerte avskrivningar pr. 31.12.	1 589 600	0	41 116 491	149 777 526	29 030 874	6 653 020	18 884 146	247 051 657
Bokført verdi pr. 31.12.	397 400	5 635 450	8 053 605	133 141 250	43 285 609	8 976 049	3 131 653	202 621 016
Økonomisk levetid	5 år		25-75 år	25-35 år	8-20 år	50 år	3-10 år	

Alle driftsmidlar vert avskrivne lineært. I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 15.207.990. Tilsvarande tal for 2016 var kr 6.910.545.

KONSERN

	Goodwill	Tomter, vegar	Kraft- stasjonar inkl. andel i maskiner m.m.	Distribu- sjonsnett	Fibernet	Bygningar	Drifts- lausøgre, inventar, verktøy o.l.	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	1 987 000	5 563 350	62 190 527	271 325 353	69 516 193	15 629 069	21 449 803	447 661 295
Tilgang	0	72 100	139 092	11 593 423	2 800 290	0	565 996	15 170 901
Anskaffingskost pr. 31.12.	1 987 000	5 635 450	62 329 619	282 918 776	72 316 483	15 629 069	22 015 799	462 832 196
Akkumulerte avskrivningar pr. 1.1.	1 192 200	0	41 095 517	142 300 086	25 821 355	6 347 678	18 358 812	235 115 648
Avskrivningar i året	397 400	0	577 196	7 477 499	3 209 519	305 342	525 334	12 492 290
Akkumulerte avskrivningar pr. 31.12.	1 589 600	0	41 672 713	149 777 585	29 030 874	6 653 020	18 884 146	247 607 938
Bokført verdi pr. 31.12.	397 400	5 635 450	20 656 906	133 141 191	43 285 609	8 976 049	3 131 653	215 224 258
Økonomisk levetid	5 år		25-75 år	25-35 år	8-20 år	50 år	3-10 år	

Alle driftsmidler vert avskrivne lineært. I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 15.207.990. Tilsvarande tal for 2016 var kr 6.910.545.

NOTE 5 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONØRINFORMASJON MOR OG KONSERN

Kvam herad eig 1.000 av 1.000 aksjar i Kvam Kraftverk AS pålydande 10.000,-. Ingen styremedlemmer eller dagleg leiar har aksjar eller opsjonar i selskapet.

NOTE 6 - EIGENKAPITAL

MOR

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1.2017	10 000 000	20 000 000	84 873 121	114 873 121
<i>Endring i eigenkapital i året</i>				
Resultat i året			14 875 334	14 875 334
Føreslege utbytte			-8 500 000	-8 500 000
Eigenkapital 31.12.2017	10 000 000	20 000 000	91 248 455	121 248 455

KONSERN

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1.2017	10 000 000	20 000 000	84 387 289	114 387 289
<i>Endring i eigenkapital i året</i>				
Resultat i året			14 694 226	14 694 226
Føreslege utbytte			-8 500 000	-8 500 000
Eigenkapital 31.12.2017	10 000 000	20 000 000	90 581 515	120 581 515

NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADER, -MIDLAR OG -FORPLIKTINGAR - MOR

Kvam Kraftverk AS har pensjonsordning som omfattar noverande og tidlegare tilsette i selskapet. Selskapet har pensjonsordningar som omfattar i alt 32 aktive arbeidstakarar i verksemda. Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar.

Desse er i hovudsak avhengig av oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Forpliktingane er dekkja gjennom eit livsforsikringsselskap.

	2017	2016
Pensjonsopptening i året	3 248 661	3 120 607
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	2 027 808	1 964 730
Avkasting på pensjonsmidlar	-2 049 885	-1 738 892
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	3 226 584	3 346 445
Resultatførte estimatavvik	1 364 003	1 482 373
Resultatført planendring	0	0
Arbeidsgjevaravgift	362.674	375 337
Netto pensjonskostnad (etter arbeidsgjevaravgift)	4.953.261	5 204 155

	2017	2016
Berekna pensjonsforpliktingar	-84 621 305	-78 171 707
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	61 107 910	57 014 291
Ikkje resultatført verknad av estimatavvik	28 433 014	28 074 437
Netto pensjonsmidlar etter arb.gj.avg.	4 919 619	6 917 021

Økonomiske føresetnader:

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Forventa lønsregulering	2,50 %	2,50 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	4,10 %	3,60 %
Årleg pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Årleg G-regulering	2,25 %	2,25 %

Som aktuariemessige føresetnader for demografiske faktorar og avgang er lagt til grunn vanleg nytta føresetnader innan forsikring.

Konsern

Det er ikkje pensjonskostnader eller pensjonsforpliktingar i dotterselskapet.

NOTE 8 - LANGSIKTIG GJELD, PANTSETJINGAR OG GARANTIAAR MOR OG KONSERN

Gjeld som forfell meir enn fem år etter slutten av rekneskapsåret:

MOR		GJELD SOM FORFELL MEIR ENN FEM ÅR ETTER UTGANGEN AV REKNESKAPSÅRET:	KONSERN	
2016	2017		2017	2016
71 804 110	83 120 770	Gjeld til kredittinstitusjonar	91 120 970	71 804 110

MOR			KONSERN	
2016	2017	BOKFØRT GJELD SOM ER SIKRA VED PANT OG LIGNANDE	2017	2016
Langsiktig				
105 970 910	121 987 470	Gjeld til kredittinstitusjonar	132 263 670	116 273 805
Kortsiktig				
6 799 177	0	Kassekreditt	0	6 799 177

MOR			KONSERN	
2016	2017	BOKFØRT VERDI AV EIGA STILT SOM SIKKERHEIT FOR BOKFØRT GJELD:	2017	2016
23 069 416	17 029 653	Bygningar	29 632 955	23 069 416
2 817 423	3 131 653	Driftstilbehør	3 147 014	2 817 423
31 479 112	38 562 062	Kundefordringar	41 928 324	28 882 681
4 512 504	4 419 681	Varelager	4 419 689	4 512 504
61 878 455	63 143 049	Sum	79 127 982	59 282 024

Morselskapet er solidarisk ansvarleg for gjeld i dotterselskapet.

NOTE 9 - SKATTEKOSTNAD

SKATTEKOSTNAD – MOR

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2017	2016
Betalbar skatt alminneleg inntekt	4 767 322	3 814 994
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	-61 800	171 825
Korreksjon endring skattesats	160 582	141 024
Endring i utsett skatt	161 402	484 918
Korreksjon tidlegare år	-90	0
Skattekostnad ordinært resultat	5 027 416	4 612 762

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

	2017	2016
Resultat i året før skatt	19 902 750	17 603 492
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (25 %/27 %)	4 776 660	4 400 873
<i>Skatteeffekten av følgjande postar:</i>		
Varige skilnader	89 559	34 897
Grunnrenteskatt	0	0
Korreksjon endring skattesats	161 287	167 993
Korreksjon tidlegare år	-90	9 000
Skattekostnad	5 027 416	4 612 762
Effektiv skattesats	25,3 %	26,2 %

Mor – Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombels skilnader alminneleg inntekt:

	2017		2016	
	Fordel	Forpliktig	Fordel	Forpliktig
Driftsmidler	23 463 487		26 031 659	
Fordringar	200 000		200 000	
Pensjonsforplikting		4 919 619		6 917 021
Meir-/mindreinntekt		2 758 299		2 515 299
Nedskrivning aksjar	150 000		150 000	
Sum	23 813 487	76 77 918	26 381 659	9 432 320
Ikkje balanseført utsett skattefordel	34 500		36 000	
Utsett skattefordel	3 709 847		4 031 741	

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

SKATTEKOSTNAD – KONSERN

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2017	2016
Betalbar skatt alminneleg inntekt	4 705 522	3 814 994
Korreksjon endring skattesats	160 582	141 743
Endring i utsett skatt	106 760	520 684
Korreksjon tidlegare år	-90	9 000
Skattekostnad ordinært resultat	4 972 774	4 486 422

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

	2017	2016
Resultat i året før skatt	19 667 000	17 097 596
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (25 %/27 %)	4 720 080	4 274 399
Skatteeffekten av følgjande postar:		
Varige skilnader	89 559	34 897
Grunnrenteskatt	0	0
Korreksjon endring skattesats	163 225	168 127
Korreksjon tidlegare år	-90	9 000
Skattekostnad	4 972 774	4 486 422
Effektiv skattesats	25,3 %	26,2 %

Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombels skilnader alminneleg inntekt:

	2017		2016	
	Fordel	Forpliktig	Fordel	Forpliktig
Driftsmidler	23 463 467		25 684 426	
Fordringar	200 000		200 000	
Pensjonsforplikting		4 919 619		6 917 021
Framførbart underskot	71		952 909	
Meir-/mindreinntekt		2 702 810		2 515 299
Nedskrivning aksjar	150 000		150 000	
Sum	23 813 538	7 622 429	26 987 335	9 432 320
Ikkje balanseført utsett skattefordel	34 500		191 424	
Utsett skattefordel	3 692 629		4 021 680	

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

Konsernutlikning av skatt er gjennomført i konsernrekneskapen.

NOTE 10 - KRAFTKONTAKTAR - MOR OG KONSERN

Kvam Kraftverk AS har leveringsplikt på energi i eige forsyningsområde. Totalt er dette vurdert til 155 GWh for 2018. Behovet for kraft er dekket ved eigen produksjon, småkraft og kjøp av spotkraft samt forsyning frå framandleverandørar direkte til sluttbrukar.

Det låg og føre prissikringsavtalar for alle leveransar med avtalt fast pris i år 2017 til sluttkundar. For 2018 og vidare framover er det og inngått prissikringsavtalar for avtalar med fast pris på 20, 1 GWh, og av dette er 16 GWh prissikring.

Det er føreteke ei samla vurdering av levering og kjøp av kraft, og det er ikkje grunnlag for å fastslå at det ligg føre forventa eller urealisert tap ved årsskiftet. Eigenproduksjonen var i 2017 63,5 GWh mot 54, 7 GWh i 2016. Middelproduksjon for dei siste 10 åra er 55,3 GWh.

NOTE 11 - MAGASINFYLLING - MOR OG KONSERN

Magasinfylling 31.12.2017 var 84, 7 %. 31.12.2016 var magasinfyllinga 87 %. Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

NOTE 12 - MEIR-/MINDREINNTEKT

Mor

Det er i 2017 opparbeidd mindreinntekt med kr 1.306.000.

Balanseført meirinntekt inklusiv renter ved årsstart var kr 2.515.299, medan det ved årsslutt var oppført mindreinntekt inklusiv renter med kr 2.758.299 i rekneskapen.

Konsern

Ordninga gjeld kun morselskap.

NOTE 13 - BUNDNE MIDLAR OG GARANTJAR - MOR OG KONSERN

I posten bankinnskot og kontantar inngår midlar som gjeld forskotstrekk tilsette med kr 1.350.312. Beløpet dekkjer skuldig forskotstrekk ved slutten av året.

Dotterselskapet har ikkje bundne midlar.

NOTE 14 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK MV.**MOR**

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balanseført verdi
<i>Dotterselskap</i>			
Sekkelva Kraftverk AS	100,00 %	2 515 475	2 515 475
Sum		2 515 475	2 515 475

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balanseført verdi
<i>Anleggsmidler:</i>			
Eigenkapital innskoten KLP		1 692 039	1 692 039
Smart Tech Networks AS	9,09 %	150 000	0
Porkegjel Kraft AS	12,70 %	21 194	21 194
Valider AS	4,00 %	80 900	80 900
Andre		1 000	1 000
Sum		1 945 133	1 795 133

KONSERN

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balanseført verdi
<i>Anleggsmidler:</i>			
Eigenkapital innskoten KLP		1 692 039	1 692 039
Smart Tech Networks AS	9,09 %	150 000	0
Porkegjel Kraft AS	12,70 %	21 194	21 194
Valider AS	4,00 %	80 900	80 900
Andre		1 000	1 000
Sum		1 945 133	1 795 133

NOTE 15 - FINANSIELL RISIKO

Kvam Kraftverk AS har ikkje inngått leveringskontraktar på kraft. Kraft vert kjøpt av Fjordkraft til spotmarknadsprisar i NOK.

Det er inngått salsavtalar til fastpris for 20, 1 GWh for perioden 2018-2020. 16 GWh er prissikra, og det er ikkje vurdert å liggja vesentleg tap i porteføljen.

Det førekjem ikkje kjøp eller sal i valuta, og det er ikkje balansepostar i valuta.

Selskapet sin langsiktige gjeld er pantelån, og vilkåra er flytande rente. Frå og med mars 2013 vart det inngått renteswapavtale for 9 år til ein rentesats på 2,95 % for 9 år for NOK 50.000.000 av langsiktig gjeld.

Avtalen vert redusert gradvis fram til opphør, og er ved årsskiftet berekna å ha ein negativ verdi på MNOK 1,5 basert på Nibor-rente på 0,89 fram til 2022.

NOTE 16 - MELLOMVÆRENDE NÆRSTÅANDE SELSKAP

Kortsiktig fordring	2017
Sekkelva Kraft AS	4 600 850
Sum	4 600 850

Kortsiktig gjeld	2017
Sekkelva Kraft AS	944 800
Sum	944 800

Kortsiktig gjeld knyter seg til konsernbidrag.

Til generalforsamlinga i Kvam Kraftverk AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Kvam Kraftverk AS sin årsrekneskap som viser eit overskot i selskapsrekneskapen på kr 14.875.334 og eit overskot i konsernrekneskapen på kr 14.694.226. Årsrekneskapen består av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2017, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp, og
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2017, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining:

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsrekneskapen som følgjer med eit rettvissende bilete av den finansielle stillinga til Kvam Kraftverk AS per 31. desember 2017 og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen som følgjer med eit rettvissende bilete av den finansielle stillinga til konsernet Kvam Kraftverk AS per 31. desember 2017 og av konsernet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne i *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Ytterlegare informasjon

Leinga er ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon omfattar årsmeldinga, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje den ytterlegare informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom denne og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den ytterlegare informasjonen inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagde å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leinga) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at han gir eit rettvissende bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen er leinga ansvarleg for å ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta, og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvika.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Målet med revisjonen er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av feil eller misleg framferd, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekket, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet og konsernet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeide av leinga, er rimelege.
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leinga sin bruk av framleis driftføresetnaden ved fastsetting av årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta inntil datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet og konsernet ikkje held fram med drifta.
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet, inkludert tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvissende bilete.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll mellom anna om det planlagde omfanget av revisjonen og til kva tid revisjonsarbeidet skal utførast. Vi utvekslar også informasjon om tilhøve av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakheiter av betydning i den interne kontrollen.

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leinga har oppfylt plikta si til å sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet og konsernet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Bergen, 3. mai 2018
 Deloitte AS


 Bjørn Lyse Opdal
 statsautorisert revisor

Nøkkeltal 2017

Økonomi

	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Totalrentabilitet (før skatt)	8,5 %	7,8 %	6,1 %	9,4 %
Resultat av drifta	17,7 %	16,7 %	16,7 %	22,1 %
Eigenkapitalrentabilitet (før skatt)	16,7 %	15,4 %	10,9 %	17,3 %
Likviditetsgrad 1	1,3	1,0	0,9	1,1
Likviditetsgrad 2	1,2	0,9	0,8	1,0
Arbeidskapital	12,3 mill kr	-1,0 mill kr	-9,9 mill kr	-2,4 mill kr
Eigenkapitalandel	41,2 %	41,9 %	40,1 %	45,0 %
Gjeldsgrad	1,42	1,39	1,49	1,22

Kraftproduksjon (GWh)

	2017	2016	2015	2014	2013
Skulafossen kraftstasjon	31,0	25,8	30,2	23,2	22,0
Kaldestad kraftstasjon	32,6	28,9	40,3	28,1	27,0
Sum:	63,6	54,7	70,5	51,3	49,0

Samla middelproduksjonen siste ti år er på 55,3 GWh.

Kraftoverføring i Kvam (GWh)

	2017	2016	2015
Samla kraftoverføring	165,7	167,5	163,5
Nettap	8,6	8,4	9,5
Netto overført til sluttbrukar	157,1	159,2	153,8
Prioritert overføring	141,4	144,2	138,1
Upprioritert overføring	13,1	12,2	12,9
Gateljos	1,5	1,7	1,7
Leveringsplikt	1,1	1,1	1,1
Sum overført i nettet	157,1	159,2	153,8

Kraftsal (GWh)

	2017	2016	2015
Sal i eige nettområde	116,9	120,6	118,4
Sal i andre nettområde	26,5	19,7	15,6
Sum kraftsal	143,4	140,3	135,1

Framandleverandørar	39,0	37,5	34,3
Framandleverandørar i %	24,8	23,6	22,3



Me støttar Kvam!

Kvam Kraftverk har lange tradisjonar med å støtta lokale frivillige lag og organisasjonar, festivalar og arrangement.

Kvam Kraftverk er ein viktig samfunnsaktør i Kvam. Me representerer mange arbeidsplassar og er ein lokal verdiskapar. Kvart år gir me støtte til lokale lag, organisasjonar og arrangement av ulike slag.

Me ynskjer å bidra til alt det positive som skjer i heradet vårt og støttar difor både ulike kulturarrangement og idrettsarrangement.

Dette er vår måte å sei at me set pris på all aktiviteten i Kvam og vår måte å hjelpa til at alle som bur her får det endå litt betre.



Til deg! For deg!

Kvam Kraftverk AS

Postboks 64, 5601 Norheimsund

Kontoradresse:

Kaldestad 40, Norheimsund

Telefon:

Sentralbord: 56 55 33 00

Telefaks: 56 55 33 01

Vakttelefon: 56 55 33 33

www.kvam-kraftverk.no

firmapost@kvamkraftverk.no



Til deg! For deg!



www.kvam-kraftverk.no