



ÅRSMELDING 2018





Året 2018

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

Kvam Kraftverk er ei viktig lokal samfunnsbedrift som har ansvar for å levera samfunnskritiske tenester i Kvam. Kvalitet og leveringstryggleik står difor høgt på dagsordenen. I tillegg er me ein stor arbeidsplass og ei aktiv lærebedrift. Også i 2018 har me hatt lærlingar i energimontørfaget.

Arbeidet med innføring av AMS har vore eit stort og kostnadskrevjande arbeid i 2018. Kompetente medarbeidarar og godt samarbeid med andre nettverksemdar har gjort at innføringa vart vellukka. I tillegg har ein førebudd systema for integrasjon mot Elhub, som skal innførast i 2019. Den automatiske straummålinga er arbeidsbesparande, og me forventar også at AMS vil gje oss andre tekniske og økonomiske nettnytte verdiar i åra framover.

I 2018 vart arbeidet med bygginga av nye Skulafossen kraftstasjon starta opp. Me er svært glade for at arbeidet no er i gang og at me fann ei løysing som gjer at maskinene me har i dag kan køyrast samstundes som me byggjer den nye kraftstasjonen. Dette gjer at forsyningstryggleiken i straumnettet ikkje vert redusert, samstundes som me unngår eit stort inntektstap.

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 kostnadar for ikkje levert energi (KILE) viser at Kvam Kraftverk er mellom dei

nettselskapa som har lågast kostnadar per berørte kunde ved utfall på høgspennettet. I tillegg er feilrettingstida låg. Mykje av årsaka til dette ligg i langsiktig og målretta arbeid med beredskapsførebyggjande arbeid, kontinuerleg fornying og utskifting av eldre nettkomponentar, og til sist og ikkje minst kompetente og motiverte medarbeidarar med god lokalkunnskap.

Kvam Kraftverk planlegg for innføring av selskapsmessig skille med verknad frå 1. januar 2020. Omorganiseringa er lovpålagd. Dette arbeidet vil ta mykje tid det neste året. Det er svært viktig at me kjem fram til gode og kostnadseffektive løysingar slik at Kvam Kraftverk også etter omorganisering leverer gode resultat og tenester av høg kvalitet.


Arne Tillung
Adm. direktør

INNHALD

Året 2018	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: Gunnar Mundheim, Merete Salvesen Wallevik, Ingrid Heradstveit Guddal, Bjørn Frode Skaar og Gunnar Skeie.
Foto: FjordMoods Photography

Årsmelding frå styret 2018

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. Rekneskap, kontantstraumsoppstilling og notar viser tal både for morselskap og konsern.

ØKONOMI

Driftsrekneskapen for konsernet viser eit resultat før finans og skatt på 19,931 mill. kroner. Dette gjev eit driftsresultat

på 13,3 prosent. Resultat etter skatt vart 12,580 mill. kroner.

Resultatet av drifta i mor og konsern fordeler seg slik (i tusen kroner):

MOR

Kraftomsetnad	-296
Produksjon	15 615
Nettverksemd	4 515
Fibernet	-359
Sekundærverksemd	242
Driftsresultat	19 717

Netto finanskostnader	3 114
Ordinært resultat før skatt	16 604
Skatt på ordinært resultat	4 023
Resultat i året etter skatt	12 581

KONSERN

Kraftomsetnad	-296
Produksjon	15 828
Nettverksemd	4 515
Fibernet	-359
Sekundærverksemd	242
Driftsresultat	19 930

Netto finanskostnader	3 338
Ordinært resultat før skatt	16 593
Skatt på ordinært resultat	4 012
Resultat i året etter skatt	12 580

Omsetnaden i året enda på 148,9 mill. kroner mot 133 mill. kroner i 2017. Auken skuldast hovudsakleg høgare kraftprisar samanlikna med føregåande år.

Området kraftomsetnad fekk i 2018 eit negativt driftsresultat på -0,296 mill. kroner. Hovudårsaka er knytt til for låg prising av enkelte produkt i ein marknad som var prega av sterkt aukande kraftprisar.

Nettverksemda fekk eit driftsresultat på 4,515 mill. kroner i 2018. Meirinntekt utgjorde 3,580 mill. kroner.

I 2018 vart det gjennomført ei vurdering av faktisk levetid for deler av straumnett. Dette reduserte avskrivningane for verksemdsområdet med omlag 3,7 mill. kroner, samanlikna med kva avskrivningane ville ha vore utan denne endringa.

Kraftproduksjon fekk i 2018 eit svært godt resultat, sjølv om produksjonen var om lag 2,9 GWh under 10 års middel. Oppnådd kraftpris var vesentlig betre enn i 2017.

Dotterselskapet Sekkelva Kraftverk fekk eit driftsresultat på 0,213 mill. kroner og eit resultat etter skatt på 0,- kroner i 2018. Oppnådde kraft- og elsertifikatprisar var gode i 2018, medan oppnådd produksjonsmengd var lågare enn budsjett.

Fibernettkemda fekk eit driftsresultat på -0,359 mill. kroner i 2018. Dette er dårlegare enn fjoråret og skuldast i hovudsak auka driftskostnader i siste kvartal. Kostnader med omleggingar av fibernettet i høve ulike vegprosjekt utgjorde om lag 250 tusen kroner.

Sekundærverksemda inneheld både arbeid for andre, varmepumpesal og fellesføringar. Samla fekk dette forretningsområdet eit driftsresultat på 0,242 mill. kroner i 2018.

KK gav i si tid eit lån på kr 250.000,- til Øystese Kraft AS i samband med eit kraftutbyggingsprosjekt i Øystese

elva. Øystese Kraft AS har fått avslag på sin søknad om utbygging og Kvam Kraftverk har difor nedskrive lånet til kr 0,- i 2018.

For konsernet var totalkapitalen ved utgangen av året på 313,2 mill. kroner. Eigenkapitalen utgjorde 39,8 prosent.

For morselskapet var totalkapitalen ved utgangen av året på 304,9 mill. kroner samanlikna med 283,6 mill. kroner året før. Eigenkapitalandelen var på 41,1 prosent samanlikna med 42,8 prosent per 31.12.2017.

Konsernet sin soliditet er i dag tilfredstillande og på nivå med tilsvarende verksemd. Verksemda har i 2018 gjennomført store investeringar og står også framfor store planlagde investeringar dei nærmaste åra. Styret er nøgd med resultatet for året, og vil føreslå eit utbyte til eigar på 8,5 mill. kroner for 2018.

VIDARE DRIFT

Styret stadfestar at rekneskapen for 2018, med vurdering av soliditet og inntening, gjev godt grunnlag for vidare drift av verksemda.

NETTVERKSEMD

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

Ved utgangen av året hadde verksemda 249 km høgspennett og 397 fordelingstransformatorar. I 2018 vart det bygt 2 km med nytt høgspennett. Høgspennett er uendra. Det er montert og sett i drift 7 nye nettstasjonar. Ved utgangen av året var det i alt 650 km lågspennett, ein auke på 13 km frå 2017.

Nokre av dei større prosjekta i 2018 har vore:

- Nytt kabelnett, nettstasjon og vegljøs i samband med vegprosjektet på Laupsa i Øystese.

- Nytt kabelnett og nettstasjon for Hardangerbadet og Hardangerfjord Hotell.
- Seksjon 2 (om lag 1,5 km) av fornyinga av høgspennelinja til Ytre Ålvik.
- Nye nettstasjonar i området Kyrhagen, Torebøen, Steinhus i Øystese.
- Nytt kabelnett og nettstasjonar i området Byrkjesete på Kvamskogen.
- Ny nettstasjon i Kvennaskogen på Kvamskogen.
- Ny nettstasjon for Notanes renseanlegg.
- Utskifting av eldre gatelys til led-belysning langs kommunale og fylkeskommunale vegar i Kvam.
- Installasjon av nettstasjonsovervåking i 100 nettstasjonar.

Det har i 2018 vore full utrulling av nye AMS strammålarar i nettområdet til Kvam Kraftverk. Eltel og Kvam Kraftverk har samarbeidd, og det er skifta ut 7029 målarar. Av desse er 6078 skifta av Eltel og 951 skifta av Kvam Kraftverk. Det gjenstår om lag 220 målarar til utskifting i 2019. Arbeidet med integrasjon mellom fagsystem og målarfunksjonalitet har og pågått i året.

Det har i 2018 vore arbeidd med større systemendringar i bransjen, grunna innføring av ein felles Elhub for alle nett og kraftselskap i Norge. Det har vore nytta store ressursar både hjå KK og systemleverandørar for å teste og tilpasse systema. Elhub vart sett i drift den 18. februar 2019.

BEREDSKAP OG FORSYNINGSTRYGGLEIK PÅ STRAUMNETTET

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



Foto: Eric Clement

Det har vore nokre hendingar i 2018, men ingen alvorlege. Følgande kan nemnast:

- 28.01.2018 – utfall på 22 kV linja mellom Norheimsund trafostasjon og Eikedalen. Feilårsaka var tung snø/over til regn/vind.
- 31.01.2018 – utfall på 22 kV linja mellom Norheimsund trafostasjon og Eikedalen. Feilen var på linjnett mot Mødalen grunna snølast.
- 01.02.2018 – utfall på 22 kV linja mellom Norheimsund trafostasjon og Skulafossen kraftstasjon. Feilårsaka var snø/trefall på linja.
- 20.09.2018 – utfall på 22 kV linje mellom Kaldestad kraftstasjon og Skulafossen. Feilårsaka var vind/trefall fleire stader i Tørvikbygd.
- 21.12.2018 – utfall på 22 kV linje mellom Kaldestad kraftstasjon og Kolltveit. Feil på 22 kV kabel i Tørvikbygd.
- 21.12.2018 – utfall på 22 kV linje mellom Norheimsund trafostasjon og Øystese sekundærstasjon. Feilårsaka var feil på lynavleder i Sundsvik i Norheimsund.

Alle beredskaps- og feilsituasjonar på straumnett har også i 2018 vorte handsama på ein god og effektiv måte.

INNETKSTRAMME FOR NETTVERKSEMDA

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

I 2018 var inntektsramma på 40,9 mill. kroner. Eigedomsskatten var på 1,6 mill. kroner, fjerning av tidsetterslep investeringar på 1,3 mill. kroner og kostnader til overliggande nett på 9,0 mill. kroner. Kostnad med KILE vert trekt i frå og utgjorde 0,8 mill. kroner. Totalt tilleten nettinntekt vart då 49,5 mill. kroner. Faktisk inntekt frå nettleigetariffane og andre nettinntekter vart på 53,1 mill. kroner. Dette gjev ei meirinntekt på 3,6 mill. kroner som går til fråtrekk frå tidlegare mindreinntekt. Berekna meirinntekt ved utgangen av 2018 var om lag 0,8 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 brannetterforsking.

I 2018 vart det til saman gjennomført 339 verifikasjonar/tilsyn i privathus, hytter, næringsbygg o.a. Det vart også starta eit samarbeidsprosjekt med Brannvernet i Kvam, heimhjelpa, Kvam herad og DLE. Dette prosjektet er starta for å nå fram til ekstra utsette brukargrupper. Ressursbruk knytt til DLE utgjorde 1,0 årsverk ved Kvam Kraftverk i 2018.

KRAFTPRODUKSJON

Kvam Kraftverk eig og driv to kraftstasjonar i Kvam, Kaldestad kraftstasjon i Norheimsund og Skulafossen kraftstasjon i Strandebarm. Samla kraftproduksjon var i 2018 på 52,3 GWh.

1,3 GWh vart levert som konsesjonskraft til Kvam herad, og resten vart seld i marknaden til 20,4 mill. kroner. Årsnedbøren var på 2601 mm mot normalt 2834 mm. Gjennomsnittleg elspotpris for produksjonen var på 40,1 øre/kWh i 2018. Dette er 12,7 øre/kWh høgare enn i 2017. Samla magasinfulling 1. januar 2018 var på 8,7 GWh (84,7 %). Ved

utgangen av året var magasinfullinga på 5,4 GWh (53,3 %).

Sekkelva Kraftverk er eit heileigd dotterselskap av Kvam Kraftverk. Om lag 1,5 GWh rein fornybar energi vart produsert i 2018. Prisane ein oppnådde i 2018 vart 36,9 øre/kWh for kraft, og 17,8 øre/kWh for elsertifikat.

I juni 2018 gjorde styret investeringsvedtak for bygginga av nye Skulafossen kraftstasjon. Investeringsramma er på 47,5 mill. kr. Anleggsarbeidet vart starta opp i september, og den nye kraftstasjonen skal etter planen stå ferdig på ettersommaren i 2020.

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 2018 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 2018 var 131,3 GWh mot 143,5 GWh i 2017. Av dette vart 15,5 GWh levert til kundar i andre nettområde. Nedgangen skuldast tap av ei stor kontrakt i eit anna nettområde. I eit normalår leverer Kvam Kraftverk mellom 135-145 GWh.

Marknadsandelen i eige nettområde målt i tal kontraktar var 77 % i 2018. Tal på kontraktar i andre nettområde har auka med 150 i løpet av 2018. Av kraftomsetnaden vart 21,7 GWh produsert i dei lokale småkraftverka, 52,3 GWh vart produsert i eigne kraftverk, og dei resterande 57,3 GWh vart kjøpt inn eksternt.

FIBERNETT VERKSEMD

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

Fibernettet vert leigd ut til Kvam herad, Kvamnet, BKK Fiber, NextGenTel, Bergen Fiber og Broadnet. Alle bortsett frå Kvamnet leiger lys fiber. Kvam Kraftverk er oppteken av at fibernettet tilfredsstillir høge krav til kvalitet og oppetid. Oppetida på lys fiber var på 99,99 % i 2018. Dette er me godt nøgde med.

Brukarane av fibernettet er både verksemdar 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 2018 vart det kopla opp 155 nye privatkundar og 17 nye verksemdar. Bygging av fibernett til bustader og verksemdar skal vera bedriftsøkonomisk lønsamt.

ANNA VERKSEMD

Kvam Kraftverk starta med levering av varmpumper hausten 2006 og har til no levert 794 varmpumper. Av desse vart 23 varmpumper leverte

og installerte i 2018. Det vart og utført 27 serviceoppdrag. Grunna svake økonomiske tal vedtok Kvam Kraftverk i 2018 å avvikle nysal av varmpumper frå årsskiftet 2018–2019.

Også i 2018 har Kvam Kraftverk utført noko inntektsskapande konsulent- og entreprenørarbeid. Kvam Kraftverk driftar og vedlikeheld alt vegljøs for Kvam herad. Utskifting av HQL (kvikkisølvdamplampar) med LED-lampar på vegljøs i Kvam er eit arbeid som også har pågått i 2018.

PERSONELL, ARBEIDSMILJØ OG TRYGGLEIK

Kvam Kraftverk hadde 32 fast tilsette fordelt på 31,6 årsverk ved årsskiftet. Av desse var 4 kvinner og 28 menn. I tillegg har ein to lærlingar i montørfaget. Styret er samansett av 2 kvinner og 3 menn. Både styret og administrasjonen er medvetne samfunnet sine krav om å fremja likestilling i verksemda.

Samla sjukefråvær i 2018 var på 2,5 %. Det har ikkje vore arbeidsskadar som har ført til sjukefråvær i 2018. Kvam Kraftverk har som målsetjing at sjukefråværepraesentanten skal vera på under 3,0 %.



Foto: Eric Clement



HMS systemet KUBA vart teke i bruk i 2018. 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 utslepp 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 2018 som har ført til utslepp eller skadar på det ytre miljøet.

SAMFUNNSBEDRIFT

Kvam Kraftverk er ei viktig lokal samfunnsbedrift som har ansvar for å levera samfunnskritiske tenester i Kvam. Me har stor fokus på kvalitet og leveringssikkerheit. I tillegg er me ein stor arbeidsplass og ei aktiv lærebedrift. Kvam Kraftverk bidreg monaleg til den lokale verdiskapinga gjennom kjøp av varer og tenester.

FRAMTIDSUTSIKTER

Strategiplanen dannar grunnlag for korleis Kvam Kraftverk skal driva og utvikla forretningsverksemda si i åra framover. Ei endring i energilova som kom i 2017, gjer at Kvam Kraftverk må etablera selskapsmessig skilje av verksemdsområda innan 2021. Kvam Kraftverk tek sikte på å gjennomføra tilpassinga med verknad frå 2020. Nytt planverk må utarbeidast i samband med dette.

Kraftproduksjon vil framleis stå for ein stor del av overskotet i verksemda. Det er difor viktig å sikra produksjonsmidlane. Arbeidet med fornyinga av Skulafossen kraftstasjon som starta i 2018 er viktig i så måte. Både Kaldestad- og Skulafossen kraftstasjon har reguleringsmagasin og inngår i Kvam Kraftverk sin beredskap for straumforsyningstryggleiken i nettområdet.

Den lovpålagde innføringa av AMS (avansert målesystem) i konsesjonsområdet vart i all hovudsak gjennomført i 2018. Dette vil lette arbeidet med avrekninga av straum. I tillegg forventar Kvam Kraftverk at systemet vil gi ein vinst i forhold til dimensjonering av nye nettanlegg og ved handsaming av beredskapssituasjonar.

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 gjennomførte i 2018 den lovpålagde innføringa av AMS i konsesjonsområdet. I tillegg vart det teke investeringar i samband med integrering og dataflyt mot Elhub. Dei samla investeringane enda på om lag 21 mill. kr.

Nye Skulafossen kraftstasjon har ei investeringsramme på 47,5 mill. kr. Dette er ei naudsynt reinvestering. Arbeidet vart starta hausten 2018 og vil stå ferdig på ettersommaren 2020. Begge desse investeringane krev solid eigenkapital og vesentlege låneoptak. Dette kan påverka utbytteneivået 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 tilsvarende 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 20 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 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 vidareasal til sluttbrukarar går gjennom alliansepartnar 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 2018 på kr 12 580 656 vert disponert slik:

Føreslege utbytte	kr 8 500 000
Avsett til annan eigenkapital	kr 4 080 656
Sum disponert	kr 12 580 656

Norheimsund, 10. mai 2019



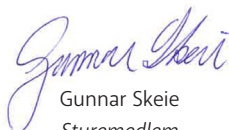
Bjørn Frode Skaar
Styreleiar



Ingrid Heradstveit Guddal
Nestleiar



Arne Tillung
Adm.dir.



Gunnar Skeie
Styremedlem



Gunnar Mundheim
Styremedlem



Merete Salvesen Wallevik
Styremedlem

Resultatrekneskap

MOR		KONSERN			
2017	2018	NOTAR	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSTKOSTNADER	2018	2017
71 516 069	89 595 615	1, 10	Energisal	90 431 087	72 061 048
50 448 661	49 151 619	1,12	Inntekter overføring	49 151 619	50 448 661
11 048 962	10 244 628	1	Andre driftsinntekter	10 256 517	11 063 025
133 013 691	148 991 863		Sum driftsinntekter	149 839 224	133 572 734
-7 734 312	-7 424 636		Aktivering investeringsarbeid	-7 424 636	-7 734 312
50 834 673	72 562 933	1	Energikjøp	72 754 161	50 935 526
7 931 495	10 321 890	1	Overføringstenester	10 321 890	7 931 495
29 573 770	29 691 641	1, 2, 7	Lønskostnader	29 691 641	29 573 770
12 225 256	10 042 837	4	Ordinær avskrivning	10 309 871	12 492 290
16 472 127	14 079 761	1, 2, 3	Annan driftskostnad	14 255 347	16 636 884
109 303 009	129 274 426		Sum driftskostnader	129 908 274	109 835 653
23 710 682	19 717 437		Driftsresultat	19 930 950	23 737 081
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER					
389 238	397 063		Renteinntekt	429 674	389 238
4 197 171	3 511 013		Rentekostnad	3 767 582	4 459 319
-3 807 933	-3 113 950		Resultat av finanspostar	-3 337 908	-4 070 081
19 902 750	16 603 487		Ordinært resultat før skattekostnad	16 593 043	19 667 000
5 027 416	4 022 831	9	Skattekostnad på ordinært resultat	4 012 731	4 972 774
14 875 334	12 580 656		Resultat i året	12 580 312	14 694 226
OVERFØRINGAR					
8 500 000	8 500 000		Utbytte		
6 375 334	4 080 656		Avsett til annan egenkapital		
14 875 334	12 580 656		Sum overføringar		


Balanse per 31. desember

MOR		NOTAR	EIGA	KONSERN	
2017	2018			2018	2017
Anleggsmidler					
Immateriell eiga					
3 709 847	2 640 499	9	Utsett skattefordel	2 640 499	3 692 629
397 400	0	4	Goodwill	0	397 400
4 107 247	2 640 499		Sum immateriell eiga	2 640 499	4 090 029
Varige driftsmidler					
214 545 455	221 047 359	4	Tomter og boligeigedomar, kraftanlegg	233 369 446	227 148 756
2 886 215	24 993 392	4	Maskiner, transportmidlar og inventar	25 007 571	2 886 215
217 431 670	246 040 751		Sum varige driftsmidler	258 377 017	230 034 971
Finansielle anleggsmidler					
2 711 175	2 798 008	14	Investeringar i dotterselskap	0	0
547 656	297 656		Langsiktige krav	297 656	547 656
1 795 133	1 994 124	14	Investeringar i aksjar og andelar	1 994 124	1 795 133
4 919 619	3 491 002	7	Pensjonsmidlar	3 491 002	4 919 619
9 973 583	8 580 790		Sum finansielle anleggsmidler	5 782 782	7 262 408
231 512 500	257 262 040		Sum anleggsmidler	266 800 298	241 387 408
Omløpsmidlar					
4 419 681	4 431 426		Materiallager	4 431 426	4 419 681
Fordringar					
33 960 572	36 073 835		Kundefordringar	36 080 267	33 964 990
4 601 491	1 600 850	16	Fordring på konsernselskap	0	0
1 954 372	3 577 997		Andre fordringar	3 651 330	5 320 633
2 758 299	0		Mindreinntekt	0	2 758 299
43 274 734	41 252 683		Sum fordringar	39 731 598	42 043 922
4 358 633	1 969 489	13	Bankinnskott, kontantar o.l.	2 299 767	4 538 138
52 053 048	47 653 598		Sum omløpsmidlar	46 462 791	51 001 741
283 565 548	304 915 638		SUM EIGA	313 263 089	292 389 149

Balanse per 31. desember

MOR			KONSERN		
2017	2018	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2018	2017
			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		
91 248 455	95 329 832	6	Annan eigenkapital	94 585 756	90 581 515
91 248 455	95 329 832		Sum opptent eigenkapital	94 585 756	90 581 515
121 248 455	125 329 832		Sum eigenkapital	124 585 756	120 581 515
			Gjeld		
			Avsetjing for forpliktingar		
894 000	894 000		Andre avsetjingar for forpliktingar	894 000	894 000
0	0		Utsett skatt	15 837	0
894 000	894 000		Sum avsetjing for forpliktingar	909 837	894 000
			Anna langsiktig gjeld		
121 987 470	129 414 195	8, 15	Gjeld til kredittinstitusjonar	139 275 195	132 263 670
121 987 470	129 414 195		Sum anna langsiktig gjeld	139 275 195	132 263 670
			Kortsiktig gjeld		
0	1 035 155		Gjeld til kredittinstitusjonar	1 035 155	0
5 429 379	8 436 406		Leverandørgjeld	8 436 406	5 429 379
4 653 341	2 971 052	9	Betalbar skatt	2 971 052	4 653 341
10 601 034	13 094 831		Skuldige offentlege avgifter	13 185 979	10 737 279
8 500 000	8 500 000		Utbytte	8 500 000	8 500 000
944 800	1 057 570		Gjeld til konsernselskap	0	0
0	809 000	12	Meirinntekt	809 000	0
9 307 068	13 373 597		Annan kortsiktig gjeld	13 554 709	9 329 965
39 435 622	49 277 611		Sum kortsiktig gjeld	48 492 301	38 649 964
162 317 092	179 585 806		Sum gjeld	188 677 333	171 807 634
283 565 548	304 915 638		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	313 263 089	292 389 149


Norheimsund, 10. mai 2019

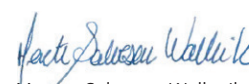

Bjørn Frode Skaar
Styreleiar


Ingrid Heradstveit Guddal
Nestleiar


Arne Tillung
Adm.dir.


Gunnar Skeie
Styremedlem


Gunnar Mundheim
Styremedlem


Merete Salvesen Wallevik
Styremedlem

Kontantstrømoppstilling

MOR		KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	KONSERN	
2017	2018		2018	2017
19 902 750	16 603 487	Ordinært resultat før skattekostnad	16 593 043	19 667 000
-3 805 275	-4 653 341	Betalt skatt i perioden	-4 653 341	-3 805 275
12 225 256	10 042 837	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	10 321 890	12 492 290
0	250 000	Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	250 000	0
1 997 402	1 428 617	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	1 428 617	1 997 402
92 822	-11 745	Endring i varer	-11 745	92 822
-4 282 799	-2 113 263	Endring i kundekrav	-2 115 277	-4 282 799
-810 063	3 007 027	Endring i leverandørgjeld	3 007 027	-810 063
-1 773 832	13 507 391	Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	13 719 937	-1 753 857
23 546 261	38 061 010	Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	38 540 151	23 597 520
KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR				
-23 468 345	-40 126 210	Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidler	-40 126 211	-23 468 345
4 000	0	Innbetalningar ved sal av materiell eiga	0	4 000
-371 085	-285 824	Inn- og utbetalningar investeringar i finansielle anleggsmidler	-198 991	-371 085
-23 835 430	-40 412 034	Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-40 325 202	-23 835 430
KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR				
29 000 000	23 200 000	Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	23 200 000	39 380 000
-12 983 340	-15 773 275	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-16 188 475	-23 390 135
-6 798 857	1 035 155	Netto endring i kassekreditt	1 035 155	-6 798 857
-6 500 000	-8 500 000	Utbetaling av utbyte	-8 500 000	-6 500 000
2 717 803	-38 120	Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	-453 320	2 691 008
2 428 634	-2 389 144	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	-2 238 371	2 453 098
1 929 999	4 358 633	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	4 538 138	2 085 040
4 358 633	1 969 489	Behaldning av bankinnskot og verdipapir o.l. pr. 31.12.	2 299 767	4 538 138

Notar til rekneskapen 2018

Note 0 – Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova av 1998 og god rekneskapskikk 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 eiendelar og gjeld

Eiendelar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eiendelar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriteriar lagt til grunn.

Omlaupsmidlar 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. Motteke utbyte 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.

Magasinbeholdning

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 for avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap på krav vert gjort på grunnlag av individuell vurdering av dei ein skilde krava.

Bankinnskott, kontantar og liknande

Bankinnskott, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskott 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. Estimativvik 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 naturressursskatt 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.

Naturressursskatt 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. Naturressursskatten vert samordna med overskotsskatt.

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med merkeyting over 10.000 kVa. Ingen av kraftstasjonane som Kvam Kraftverk eig kjem inn under denne regelen pr. i dag.

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 samanlikna med andre tilsvarande 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 rentesats fastsett av NVE og tilbakeført til kundane. Mindreinntekt kan Kvam Kraftverk AS velje å krevja inn frå kundane.

Anleggsbidrag/offentlege tilskott

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

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 tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke skjønsmessig 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 årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

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

Driftsinntekter:	Kraft- omsetnad	Produksjon	Nett- verksemd	Sek. verksemd	Fibernet	Sum
Netto energisal	56 837	20 849		11 909		89 595
Merinntekt inkl. korreksjon tidlegare år			-3 567			-3 567
Nettleige			52 719			52 710
Andre driftsinntekter	27	1	236	4 197	5 783	10 244
Sum driftsinntekter	56 864	20 850	49 388	16 107	5 783	148 991

Driftsinntekter:						
Kraftkjøp	56 998		-314	11954		68 638
Finansiell handel	-2 269	920				-1 349
Andre varekostnader	23		27	1 133	1	1 184
Tap i nettet			4 091			4 091
Nettleigekostnader		1319	9 003			10 322
Løn og andre personalkostnader	1 330	1 609	15 666	2 066	1 595	22 266
Andre driftskostnader	967	798	8 651	533	965	11 914
Eigedomsskatt	1	208	1 653	2	3	1 867
Ordinære avskrivningar, nedskrivning	63	377	5 907	131	3 565	10 042
Tap på fordringar	47	4	189	46	13	299
Sum driftskostnader	57 160	5 235	44 873	15 865	6 142	129 274
Driftsresultat	-296	15 615	4 515	242	-359	19 717

BEREKNING AV MEIR-/MINDREINNTekt INKLUSIV KILE

Sum nettleigeinntekt	52 962
Andre inntekter (inkl. morarenter)	128
Sum faktisk nettleigeinntekt	53 090
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-40 942
KILE-kostnader	819
Fjerning av tidsetterslep investeringar	1 266
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-9 004
Eigedomsskatt	-1 649
Total inntektsramme	-49 510
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	3 580

AVKASTINGSGRUNNLAG

	Gj.snitt
Driftsmidlar	155 395
Kundespesifikke anlegg	0
Felles anleggsmidlar	0
Netto arbeidskapital (påslag 1 %)	1 554
Sum avkastingsgrunnlag	156 949
Avkastning %	2,9%

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

Driftsinntekter:	Kraft- omsetnad	Produksjon	Nett- verksemd	Sek. verksemd	Fibernet	Sum
Netto energisal	56 837	21 684		11 909		90 430
Merinntekt inkl. korreksjon tidlegare år			- 3 567			-3 567
Nettleige			52 719			52 719
Andre driftsinntekter	27	13	236	4 197	5 783	10 256
Sum driftsinntekter	56 864	21 697	49 388	16 107	5 783	149 838

Driftsinntekter:						
Kraftkjøp	56 998		-314	11 954		68 638
Finansiell handel	- 2 269	920				-1 349
Andre varekostnader	23	191	27	1 133	1	1 375
Tap i nettet			4 091			4 09
Nettleigekostnader		1 319	9 003			10 322
Løn og andre personalkostnader	1330	1 609	15 666	2 066	1 595	22 266
Andre driftskostnader	967	884	8 651	533	965	12 000
Eigedomsskatt	1	298	1 653	2	3	1 957
Ordinære avskrivningar, nedskrivning	63	644	5 907	131	3 565	10 309
Tap på fordringar	47	4	189	46	13	299
Sum driftskostnader	57 160	5 869	44 873	15 865	6 142	129 908
Driftsresultat	-296	15 828	4 515	242	-359	19 930

BEREKNING AV MEIR-/MINDREINNTTEKT INKLUSIV KILE

Sum nettleigeinntekt	52 962
Andre inntekter (inkl. morarenter)	128
Sum faktisk nettleigeinntekt	53 090
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-40 942
KILE-kostnader	819
Fjerning av tidsetterslep investeringar	1 266
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-9 004
Eigedomsskatt	1 649
Total inntektsramme	-49 150
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	3 580

AVKASTINGSGRUNNLAG

	Gj.snitt
Driftsmidlar	155 395
Kundespesifikke anlegg	0
Felles anleggsmidlar	0
Netto arbeidskapital (påslag 1 %)	1 554
Sum avkastingsgrunnlag	156 948
Avkastning %	2,9%

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

Lønskostnad	2018	2017
Løn	22 020 727	21 848 096
Arbeidsgevaravgift	3 038 147	2 955 274
Pensjonskostnader (ref. note 7)	4 509 892	4 450 465
Anna godtgjersle	122 875	319 935
Sum	29 691 641	29 573 770

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

Ytingar til leiande personar	Løn (honorar)	Pensjonskostnader	Anna godtgjersle
Adm. direktør	1 159 886	23 198	6 047
Styret	424 360		

Revisor

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

	2018	2017
Lovpålagt revisjon	196 079	135 000
Rekneskapsteknisk bistand	35 000	87 500
Andre attestasjonstenester	7 500	12 000
Andre tenester utanfor revisjon	100 651	200 000
Sum	339 221	434 500

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:

	2018	2017
Lovpålagt revisjon	214 079	150 000
Rekneskapsteknisk bistand	43 000	95 500
Andre attestasjonstenester	7 500	12 000
Andre tenester utanfor revisjon	100 651	200 000
Sum	365 221	457 500

NOTE 3 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

MOR	2018	2017
Eigedomskostnader	1 234 288	1 142 362
Kjøp av/leige av materiell, utstyr m.m.	3 860 411	3 381 368
Kontorrekvisita, telekomm., porto, honorarer	2 698 706	2 392 354
Kostnader transportmidlar, reiser/diett, kontingentar, forsikringar m.m.	4 120 497	4 444 378
Eigedomsskatt, diverse avgifter m.m.	1 866 739	5 064 389
Avskrive på straumkrav	299 120	47.275
Sum	14 079 761	16 472 127

KONSERN	2018	2017
Eigedomskostnader	1 242 693	1 142 362
Kjøp av/leige av materiell, utstyr m.m.	3 860 411	3 381 368
Kontorrekvisita, telekomm., porto, honorarer	2 748 225	2 557 111
Kostnader transportmidlar, reiser/diett, kontingentar, forsikringar m.m.	4 148 455	4 444 378
Eigedomsskatt, diverse avgifter m.m.	1 956 443	5 064 389
Avskrive på straumkrav	299 120	47 275
Sum	14 255 347	16 636 884

NOTE 4 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

MOR

	Goodwill	Tomter, vegar	Kraftstasjoner inkl. andel i maskiner m.m.	Distribusjonsnett	Fibernet	Bygningar	Driftslausøyre, inventar, verktoy o.l.	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	1 987 000	5 635 450	49 170 096	282 918 776	72 316 483	15 629 069	22 000 875	449 657 749
Tilgang	0	3 746 974	508 684	31 144 549	3 651 202	226 414	848 388	40 126 210
Anskaffingskost pr. 31.12.	1 987 000	9 382 424	49 678 780	314 063 325	75 967 685	15 855 483	22 849 263	489 783 960
Akkumulerte avskrivningar pr. 1.1.	1 589 600	0	41 116 491	149 777 526	29 030 874	6 653 020	18 884 146	247 051 657
Avskrivningar i året	397 400	0	314 607	5 227 815	3 189 658	317 503	595 854	10 042 837
Akkumulerte avskrivningar pr. 31.12.	1 987 000	0	41 431 098	155 005 341	32 220 532	6 970 523	19 480 000	257 094 494
Bokført verdi pr. 31.12.	0	9 382 424	8 247 682	159 057 984	43 747 153	8 884 960	3 369 263	232 689 466
Økonomisk levetid	5 år		25-75 år	40-50 år	8-20 år	50 år	3-10 år	

Alle driftsmidlar vert avskrivne lineært. I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 13.351.285. Tilsvarande tal for 2017 var kr 15 207 990.

Kvam Kraftverk AS har i 2018 gjort ei ny vurdering av kraftlaget sitt nett og levetida er auka frå 25-35 år til 40-50 år fom 2018. Endringa er rekneskapsført etter knekkpunkt løysinga, det vil seia ei fordeling av bokført verdi 1.1.2018 over den resterande levetida på dei ulike komponentane. Som følge av endringa er avskrivningar i 2018 MNOK 3,7 lågare enn dei ville vore ved å nytta tidlegare års levetid.

KONSERN

	Goodwill	Tomter, vegar	Kraft- stasjonar inkl. andel i maskiner m.m.	Distribu- sjonsnett	Fibernet	Bygningar	Drifts- lausøyre, inventar, verktøy o.l.	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	1 987 000	5 635 450	62 328 855	282 918 776	72 316 483	15 629 069	22 000 875	462 816 508
Tilgang	0	3 746 974	508 684	31 144 549	3 651 202	226 414	848 388	40 126 211
Anskaffingskost pr. 31.12.	1 987 000	9 382 424	62 837 539	314 063 325	75 967 685	15 855 483	22 849 263	502 942 719
Akkumulerte avskrivningar pr. 1.1.	1 589 600	0	41 671 950	149 777 526	29 030 874	6 653 020	18 884 146	247 607 116
Avskrivningar i året	397 400	0	581 641	5 227 815	3 189 658	317 503	595 854	10 309 871
Akkumulerte avskrivningar pr. 31.12.	1 987 000	0	42 253 591	155 005 341	32 220 532	6 970 523	19 480 000	257 916 987
Bokført verdi pr. 31.12.	0	9 382 424	20 583 948	159 057 984	43 747 153	8 884 960	3 369 263	245 025 732
Økonomisk levetid	5 år		25-75 år	40-50 år	8-20 år	50 år	3-10 år	

Alle driftsmidler vert avskrivne lineært. I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 13.351.285. Tilsvarande tal for 2017 var kr 15.207.990.

Kvam Kraftverk AS har i 2018 gjort ei ny vurdering av kraftlaget sitt nett og levetida er auka frå 25-35 år til 40-50 år fom 2018. Endringa er rekneskapsført etter knekkpunkt løysinga, det vil seia ei fordeling av bokført verdi 1.1.2018 over den resterande levetida på dei ulike komponentane. Som følge av endringa er avskrivningar i 2018 MNOK 3,7 lågare enn dei ville vore ved å nytta tidligare års levetid.

NOTE 5 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONØRINFORMASJON MOR OG KONSERN

Kvam herad eig 1 000 av 1 000 aksjar i Kvam Kraftverk AS pålydande kr 10 000. Ingen styremedlemmer eller dagleg leiar har aksjar eller opsjonar i selskapet.

NOTE 6 - EIGENKAPITAL

MOR

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1.2018	10 000 000	20 000 000	91 248 455	121 248 455
<i>Endring i eigenkapital i året</i>				
Resultat i året			12 580 656	12 580 656
Føreslege utbytte			-8 500 000	-8 500 000
Eigenkapital 31.12.2018	10 000 000	20 000 000	95 329 832	125 329 832

KONSERN

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1.2018	10 000 000	20 000 000	90 581 515	120 581 515
<i>Endring i eigenkapital i året</i>				
Resultat i året			12 580 312	12 580 312
Føreslege utbytte			-8 500 000	-8 500 000
Eigenkapital 31.12.2018	10 000 000	20 000 000	94 585 756	124 585 756

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 gjevrett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av oppteningsår, lønsnivå ved oppnåddpensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Forpliktingane er dekkja gjennom eit livsforsikringselskap.

	2018	2017
Pensjonsopptening i året	3 810 350	3 248 661
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	2 037 663	2 027 808
Avkasting på pensjonsmidlar	-2 519 834	-2 049 885
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	3 328 179	3 226 584
Resultatførte estimatavvik	1 346 416	1 364 003
Resultatført planending	0	0
Arbeidsgjevaravgift	376 703	362 674
Netto pensjonskostnad (etter arbeidsgjevaravgift)	5 051 298	4 953 261

	2018	2017
Berekena pensjonsforpliktingar	-90 031 734	-84 621 305
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	63 729 939	61 107 910
Ikkje resultatført verknad av estimatavvik	29 792 797	28 433 014
Netto pensjonsmidlar etter arb.gj.avg.	3 491 002	4 919 619

Økonomiske føresetnader:

	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Forventa lønsregulering	2,75 %	2,50 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	4,30 %	4,10 %
Årleg pensjonsregulering	1,73 %	1,48 %
Årleg G-regulering	2,50 %	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 GARANTJAR MOR OG KONSERN

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

MOR		KONSERN	
2017	2018	2018	2017
GJELD SOM FORFELL MEIR ENN FEM ÅR ETTER UTGANGEN AV REKNESKAPSÅRET:			
83 120 770	55 837 674	63 622 874	91 120 970
Gjeld til kredittinstitusjonar			

MOR			KONSERN	
2017	2018	BOKFØRT GJELD SOM ER SIKRA VED PANT OG LIGNANDE	2018	2017
Langsiktig				
121 987 470	129 414 195	Gjeld til kredittinstitusjonar	139 275 195	132 263 670
Kortsiktig				
0	1 035 155	Kassekreditt	0	0

MOR			KONSERN	
2017	2018	BOKFØRT VERDI AV EIGA STILT SOM SIKKERHEIT FOR BOKFØRT GJELD:	2018	2017
17 029 653	17 104 837	Bygningar	29 426 924	29 632 955
3 131 653	3 369 263	Driftstilbehør	3 383 442	3 147 014
38 562 062	39 487 048	Kundefordringar	36 080 267	41 928 324
4 419 681	4 431 426	Varelager	4 431 426	4 419 689
63 143 049	64 392 574	Sum	73 322 059	79 127 982

Morselskapet har kausjonert for gjeld i dotterselskapet med MNOK 10 389.

NOTE 9 - SKATTEKOSTNAD

SKATTEKOSTNAD – MOR

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2018	2017
Betalbar skatt alminneleg inntekt	2 996 989	4 705 522
Endring i utsett skatt	1 052 765	321 894
Korreksjon tidlegare år	-26 923	0
Skattekostnad ordinært resultat	4 022 831	5 027 416

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

	2018	2017
Resultat i året før skatt	16 603 487	19 902 750
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (23 %/24 %)	3 818 802	4 776 660
<i>Skatteeffekten av følgjande postar:</i>		
Varige skilnader	54 979	89 559
Korreksjon endring skattesats	122 127	161 287
Korreksjon tidlegare år	26 923	-90
Skattekostnad	4 022 831	5 027 416
Effektiv skattesats	24,2 %	25,3 %

Mor – Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombels skilnader alminneleg inntekt:

	2018		2017	
	Fordel	Forpliktig	Fordel	Forpliktig
Driftsmidler	14 446 649		23 463 487	
Fordringar	300 000		200 000	
Pensjonsforplikting		3 491 002		4 919 619
Meir-/mindreinntekt	822 000			2 758 299
Nedskrivning aksjar	150 000		150 000	
Sum	15 718 649	3 491 002	23 813 487	7 677 918
Ikkje balanseført utsett skattefordel	34 500		34 500	
Utsett skattefordel	2 640 499		3 709 847	

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

SKATTEKOSTNAD – KONSERN

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2018	2017
Betalbar skatt alminneleg inntekt	2 996 989	4 705 522
Endring i utsett skatt	1 042 665	267 342
Korreksjon tidlegare år	-26 923	-90
Skattekostnad ordinært resultat	4 012 731	4 972 774

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

	2018	2017
Resultat i året før skatt	16 593 043	19 667 000
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (23 %/24 %)	3 816 400	4 720 080
Skatteeffekten av følgjande postar:		
Varige skilnader	53 539	89 559
Ikkje balanseført utsett skattefordel		
Grunnrenteskatt	-6 978	
Korreksjon endring skattesats	122 847	163 225
Korreksjon tidlegare år	26 923	-90
Skattekostnad	4 012 731	4 972 774
Effektiv skattesats	24,2 %	25,3 %

Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombels skilnader alminneleg inntekt:

	2018		2017	
	Fordel	Forpliktig	Fordel	Forpliktig
Driftsmidler	14 374 663		23 463 467	
Fordringar	300 000		200 000	
Pensjonsforplikting		3 491 002		4 919 619
Framførbart underskot			71	
Meir-/mindreinntekt	822 000			2 702 810
Nedskrivning aksjar	150 000		150 000	
Sum	15 646 663	3 491 002	23 813 538	7 622 429
Ikkje balanseført utsett skattefordel	34 500		34 500	
Utsett skattefordel	2 640 499		3 692 629	

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 160 GWh for 2019. 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 2019 til sluttkundar. For 2019 og vidare framover er det og inngått prissikringsavtalar for avtalar med fast pris på 14,5 GWh, og av dette er 13 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 2018 52,3 GWh mot 63,5 GWh i 2017. Middelproduksjon for dei siste 10 åra er 55,3 GWh.

NOTE 11 - MAGASINFYLLING - MOR OG KONSERN

Magasinfylling 31.12.2018 var 53,4 %. 31.12.2017 var magasinfyllinga 84,7 %. Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

NOTE 12 - MEIR-/MINDREINNTEKT

Mor

Det er pr. 31.12.2018 balanseført meirinntekt med kr 809 000.

Balanseført mindreinntekt inklusiv renter ved årsstart var kr 2 758 299.

NOTE 13 - BUNDNE MIDLAR OG GARANTAR - MOR OG KONSERN

I posten bankinnskott og kontantar inngår midlar som gjeld forskotstrekk tilsette med kr 1 429 363. 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	Balansført verdi
<i>Datterselskap</i>			
Sekkelva Kraftverk AS	100,00 %	2 798 008	2 798 008

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balansført verdi
<i>Anleggsmidler:</i>			
Eigenkapital innskoten KLP		1 891 030	1 891 030
Porkegjel Kraft AS	12,70 %	21 194	21 194
Valider AS	4,00 %	80 900	80 900
Andre		1 000	1 000
Sum		1 994 124	1 994 124

KONSERN

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balansført 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 14,5 GWh for perioden 2019-2021. 13 GWh er prissikra. Sikringskontrakter bokføres i tilhøyrande periode som salsavtalane.

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 1,6 basert på Nibor-rente på 1,1 % fram til mars 2022.

NOTE 16 - MELLOMVÆRENDE NÆRSTÅANDE SELSKAP

Kortsiktig fordring	2018
Sekkelva Kraft AS	1 600 850
Sum	1 600 850

Kortsiktig gjeld	2018
Sekkelva Kraft AS	1 057 570
Sum	1 057 570

Kortsiktig gjeld er knytt 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 12.580.656 og eit overskot i konsernrekneskapen på kr 12.580.312. Årsrekneskapen består av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2018, 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 2018, 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 rettvissande bilete av den finansielle stillinga til Kvam Kraftverk AS per 31. desember 2018 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 rettvissande bilete av den finansielle stillinga til konsernet Kvam Kraftverk AS per 31. desember 2018 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 informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande 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 han 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 rettvissande 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 leggast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verkemda 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 misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, 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 avdekkja, 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 tilhøve, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapets og konsernets sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidd 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 i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvissande 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 avdekkja 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 resultatdisponering 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 sørje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringskikk i Noreg.

Bergen, 10. mai 2019
Deloitte AS



Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

Nøkkeltal 2018

Økonomi

	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Totalrentabilitet (før skatt)	6,7 %	8,5 %	7,8 %	6,1 %
Resultat av drifta	13,3 %	17,7 %	16,7 %	16,7 %
Eigenkapitalrentabilitet (før skatt)	13,5 %	16,7 %	15,4 %	10,9 %
Likviditetsgrad 1	1,0	1,3	1,0	0,9
Likviditetsgrad 2	0,9	1,2	0,9	0,8
Arbeidskapital	-2,0 mill kr	12,3 mill kr	-1,0 mill kr	-9,9 mill kr
Eigenkapitalandel	39,8 %	41,2 %	41,9 %	40,1 %
Gjeldsgrad	1,51	1,42	1,39	1,49

Kraftproduksjon (GWh)

	2018	2017	2016	2015	2014
Skulafossen kraftstasjon	23,3	31,0	25,8	30,2	23,2
Kaldestad kraftstasjon	29,1	32,6	28,9	40,3	28,1
Sum:	52,3	63,6	54,7	70,5	51,3

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

Kraftoverføring i Kvam (GWh)

	2018	2017	2016	2015
Samla kraftoverføring	169,2	165,7	167,5	163,5
Nettap	8,7	8,6	8,4	9,5
Netto overført til sluttbrukar	160,5	157,1	159,2	153,8
Prioritert overføring	146,4	141,4	144,2	138,1
Upprioritert overføring	11,8	13,1	12,2	12,9
Gateljos	1,3	1,5	1,7	1,7
Leveringsplikt	1,0	1,1	1,1	1,1
Sum overført i nettet	160,5	157,1	159,2	153,8

Kraftsal (GWh)

	2018	2017	2016	2015
Sal i eige nettområde	115,8	116,9	120,6	118,4
Sal i andre nettområde	15,5	26,5	19,7	15,6
Sum kraftsal	131,3	143,4	140,3	135,1

Framandleverandørar (GWh)	44,5	39,0	37,5	34,3
Framandleverandørar i %	27,7	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