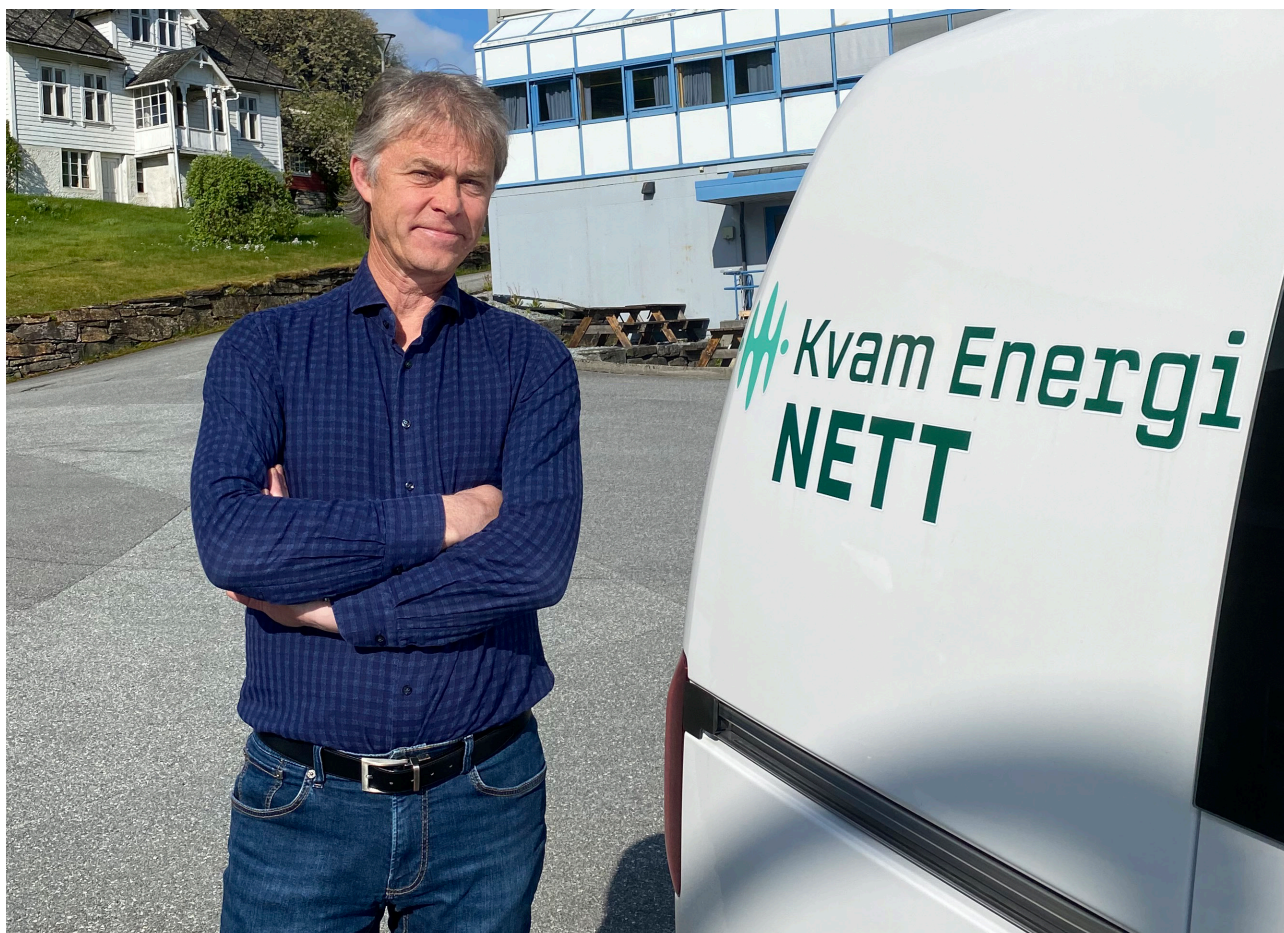


Kvam Energi AS

ÅRSMELDING 2021





Året 2021

Først og fremst vil eg takka alle tilsette for svært god innsats i eit krevjande og spesielt år for Kvam Energi. Også i 2021 har kvardagen vår i stor grad vore prega av koronasituasjonen. Med unntak av nokre veker i haust, arbeidde dei aller fleste av kontorpersonalet frå heimekontor. I tillegg var det delte oppmøteplassar for montørar. Dette var svært utfordrande, men takka vere innsatsen frå alle tilsette har me gjennom heile pandemien hatt tilnærma normal drift og aktivitetsnivå, og forsyningstryggleiken for straum har ikkje vorte påverka.

Ei anna sak som prega Kvam Energi i 2021 var dei rekordhøge kraftprisane utover hausten og spesielt mot slutten av året. Dette gav høge inntekter for kraftproduksjonen, men skapte og store utfordringar for

kraftomsettinga med prissetting, kjøp og sal av kraft og handsaming av kundehenvendelsar. I tida med heimekontor var dette svært krevjande. Som følge av dei rekordhøge kraftprisane innførte regjeringa midlertidige støtteordningar

for å hjelpe på situasjonen. Ordninga vart innført med verknad frå desember. Fleire av ordningane er i skrivande stund, mai 2022, forlenga til mars 2023. Det er nettselskapet Kvam Energi Nett AS som handterer dette.

Dei siste åra har me fått utført fleire viktige og nødvendige investeringar. Mellom anna med innføring av AMS og fornyinga av Skulafossen kraftstasjon, som i 2021 har hatt eit fullt produksjonsår. Me forventar at investeringsnivået framover også vil verta høgt. Tilrettelegging for elektrifisering og næringsutvikling og utskifting av eldre nettkomponentar skapar nye investeringsbehov. Eit anna arbeid som melder seg er fornying av dammane på Krokavatnet. Me har i 2021 føreteke nye revurderingar, og ein har då avdekkat at det må gjerast tiltak på desse for å tilfredsstilla dagens krav til dimensjonering.

Nettverksemda er ei monopolverksemd som er strengt regulert av myndighetene. Selskapet har ei bevisst haldning til leveransetryggleik og risiko. Samstundes er det viktig å halde eit kostnadsnivå på line med andre nettverksemdar i landet. Langsiktig og målretta arbeid har gjort at me i dag har eit godt straumnett med høg oppetid. I tillegg bidreg kompetente og motiverte medarbeidarar med god lokalkunnskap til at feilrettingstida er låg. Dette er eigenskapar det er viktig å ta vare på.

Kvam Energi er ei viktig lokal samfunnsbedrift som har ansvar for å levera samfunnskritiske tenester i Kvam. Me har stor fokus på kvalitet og leveringstryggleik. I tillegg er me ein stor arbeidsplass og ei aktiv lærebedrift. Verksemda bidreg til den lokale verdiskapinga gjennom kjøp av varer og tenester. Fokus på faktorar me kan påverka er viktig for at me også i åra framover skal kunne levera gode resultat.



Arne Tillung
Adm. direktør

INNHALD

Året 2021	2
Årsmelding frå styret	4
Resultatrekneskap	14
Balanse	15
Kontantstraumoppstilling	17
Notar til rekneskapen	18
Deloitte	28
Nøkkeltal	30

Styret i Kvam Energi AS



Styret i Kvam Energi AS. Frå venstre: Vidar Riber, Anne Marie Øvrevik, Gunnar Mundheim, Merete Salvesen Wallevik og Gunnar Skeie



Årsmelding frå styret 2021

Kvam Energi AS

Kvam Energi AS er heileigd av Kvam herad, og er morselskap i konsernet Kvam Energi AS. Selskapet vart skipa 27. september 2019 i samband med innføring av selskapsmessig skilje og etablering av konsernstruktur for Kvam Kraftverk AS.

Konsernet består, forutan morselskapet Kvam Energi AS, også av dei heileigde dotterselskapa Kvam Energi Nett AS og Kvam Kraftverk AS.

I tillegg til å vere eigar av dotterselskapa består aktiviteten

i morselskapet av levering av fellestenester som administrasjon, økonomi, IT, HR og liknande til dotterselskapa.

ØKONOMI

I tillegg til årsrekneskap for selskapet

Kvam Energi AS, er det også utarbeidd konsernrekneskap. Driftsrekneskapen for konsernet viser eit resultat før finans og skatt på 28,700 mill. kroner. Dette gjev eit driftsresultat på 13,1 prosent. Resultat etter skatt vart 19,402 mill. kroner.

For selskapet Kvam Energi AS vart resultatet etter skatt på 9,177 mill. kroner. Dette etter å ha mottatt utbytte frå eit dotterselskap på 9,000 mill. kroner.

Resultatet av drifta i konsernet fordeler seg slik (tal i heile 1 000)

Kraftomsetnad	-8.491
Produksjon	26.490
Nettverksemd	9.202
	429
Fibernet	-811
Sekundærverksemd	2.313
Driftsresultat	28.700
<hr/>	
Netto finanspostar	3.828
Ordinært resultat før skatt	24.873
Skatt på ordinært resultat	5.470
Resultat i året etter skatt	19.402

Omsetnaden i året enda på 219,1 mill. kroner, mot 101,9 mill. kroner i 2020. Årsaka til at omsetninga har meir enn dobla seg skuldast dei ekstraordinært

høge kraftprisane. I 2020 var den gjennomsnittlege elspotprisen i NO5 historisk låg med 9,68 øre/kWh medan den no i år var på 75,72 øre/kWh (ref. Nordpool).

Dei ekstraordinært høge kraftprisane gav eit solid resultat for kraftproduksjonen, men førte også til svært store utfordringar for kraftomsettinga. Driftsresultatet for kraftproduksjonen var på 26,490 mill. kroner. Dette til tross for at produksjonsmengda var om lag 13,7 GWh under 10 års middelen som følgje av lite nedbør. Resultatet er vesentleg høgare enn tidlegare år. For kraftomsetnaden enda driftsresultatet på -8,491 mill. kr. At kraftomsetnaden leverer eit negativt resultat er sjølvsagt noko ein ikkje er nøgd med. Årsaka er at ein ikkje klarte å forutsjå den ekstreme prisoppgangen i marknaden kombinert med utilstrekkeleg sikring ved at selskapet sitt vedtekte risikodokument ikkje vart fylgd opp. Det er sett i verk tiltak for minimera både pris- og volumrisiko knytt til dei

ulike kraftavtalane til sluttbrukarar, men dette er noko konsernet truleg vil sjå verknadane av også i 2022 og seinare år dersom prisane ikkje normaliserar seg.

Nettverksemda fekk eit driftsresultat på 9,202 mill. kroner i 2021 mot 8,429 mill. kr. i 2020. Generelt høgare nettrammer i bransjen og relativt sett fleire timar brukt på investering enn forventa i utgangspunktet er hovudårsakene.

Nettselskapet sine samla KILE kostnadar var på 0,847 mill. kr. i 2021 mot 0,881 mill. kr. i 2020. Både KILE kostnadar og varigheit pr berørt abonnent er på eit lågt nivå samanlikna med mange andre nettselskap i landet. Dette tyder på at nettselskapet si respons- og feilrettingstid er kort, og at me har eit godt utbygd straumnett.

Aktiviteten knytt til fibernettet fekk eit driftsresultat på -0,811 mill. kroner i 2021. Driftsresultatet er negativt og såleis ikkje tilfredsstillande. Inntektene auka med 0,56 mill. kr. i 2021, hovudsakeleg som følgje av kundetilvekst, men samstundes auke dei samla driftskostnadane med 1,19 mill. kr. Dette skuldast mellom anna høgare pensjonskostnadar samanlikna med 2020. Verksemdsområdet tek også ein stor del av dei interne kostnadane i konsernet. I 2021 utgjorde dette 1,23 mill. kr. Det har vore fokus på å redusera driftskostnadane etter omrokkingane i konsernet i 2020, likevel må det gjerast ein endå større innsats her, samt at utleigeprisane vil verta justert slik at dei reflekterer det reelle kostnadsnivået. Dette arbeidet er iverksett.

Sekundærverksemda inneheld ulike typar aktivitetar som veglys- og





entreprenørtenester, service på tidlegare leverte varmpumper og ulike andre typar mindre tenester. I tillegg er alle konserninterne elimineringslagt her. Samla fekk verksemdsområdet eit positivt driftsresultat på 2,313 mill. kroner.

Totalkapitalen for konsernet ved utgangen av året endar på 404,8 mill. kr. mot 369,1 mill. kroner i 2020. Eigenkapitalen utgjorde 34,8 %, som er ein reduksjon på 0,5 % samanlikna med førre år.

Konsernet sin soliditet og eigenkapital grad er god, og på nivå med tilsvarande verksemdar.

Verksemda har dei siste åra gjennomført svært store investeringar, sist og ikkje minst ved fullføringa av ny kraftstasjon i Skulafossen i 2020. I tillegg vert det kvart år utført betydelege forbetringar og investeringar i straumnett. Alle investeringar

vert finansiert ved opptak av nye lån, utviding av kredittar og bruk av verksemda sine positive resultat. I 2021 er det gjennomført full refinansiering og både investeringar i kraftproduksjonen og nettet er gjennomført med grønne lån frå vår bankforbindelse. Med dette utgjer dei grønne låna 77,2% av konsernet sin totale låneportefølje

Styret vil føreslå eit utbyte til eigar på 9,0 mill. kroner for 2021.

VIDARE DRIFT

Årsrekneskapan for konsernet Kvam Energi for 2021 er avlagt med føresetnad om vidare drift. Dette på bakgrunn av budsjettet for 2022 samt vurderingar av soliditet og innteningspotensiale.

PERSONELL, ARBEIDSMILJØ OG TRYGGLEIK

Konsernet Kvam Energi hadde 31 fast tilsette fordelt på 31 årsverk ved årsskiftet. Av desse var 3

kvinner og 28 menn. I tillegg har ein i løpet av året hatt to lærlingar i energimontørfaget.

Konsernet har gjennomgåande styre for alle selskapa. Styret er samansett av 2 kvinner og 3 menn. Selskapet arbeider for å fremja likestilling, mangfald og hindra diskriminering.

Samla sjukefråvær i konsernet i 2021 var på 4,19 %. Av dette utgjorde sjukemeldt fråvær over 16 dagar 2,31 %. Verksemda har som målsetjing at sjukefråværsprosenten skal vera under 3 %. Det har vore ei hending som førte til medisinsk undersøking og ein dags sjukefråvær i 2021.

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



YTRE MILJØ

Kvam Energi har stor fokus på natur- og miljømessige konsekvensar av våre aktivitetar. Det har ikkje vore uhell eller hendingar i 2021 som har ført til utslipp eller skadar på det ytre miljøet. Miljøbesparande tiltak vert jamnleg vurdert i konsernet. Mogeleg erstatning av bilparken med elektrisk drivne bilar er vurdert også i løpet av 2021. Førebels er kravet til driftssikkerheit, framkomst og økonomi slik at dette ikkje har vore fornuftig å gjennomføra.

Som tidlegare år er det også i 2021 sett ut 500 fiskeyngel i Krokavatnet.

SAMFUNNSBEDRIFT

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

FRAMTIDSUTSIKTER

Strategiplanen dannar grunnlag for

korleis konsernet Kvam Energi skal driva og utvikla forretningsverksemda si i åra framover.

For konsernet og Kvam Kraftverk står kraftproduksjonen for ein stor del av overskotet i verksemda. Det er difor viktig å sikra produksjonsmidlane. Fornyinga av Skulafossen kraftstasjon var difor viktig i så måte. Stasjonen vart sett i prøvedrift 18. desember 2020 og kom i ordinær drift 18. mars i 2021. Det som no står for tur er fornying av dammane på Krokavatnet. Endra forskriftskrav gjer at desse må forsterkast. Både Kaldestad- og Skulafossen kraftstasjon har reguleringsmagasin og inngår i konsernet sin beredskap for straumforsyningstryggleiken i nettområdet.

Kvam Kraftverk har etter kvart ein godt utbygd fiberinfrastruktur i Kvam. Ein forventar difor at investeringane i nye områder vert kraftig redusert dei komande åra.

Kvam Energi Nett er ei monopolverksemd som er strengt regulert gjennom ulike lover og

forskrifter. Det vil dei næraste åra truleg koma fleire endringar som vil krevje tilpassingar. Me er godt budde på dette. Verksemda samarbeider med andre på fleire ulike områder. Me trur at samarbeid som gagnar drifta berre vil verta viktigare framover, og er noko me kjem til å ha fokus på. Kvam Energi Nett har som målsetjing at distribusjonsnettlet skal vera optimalt med tanke på kvalitet, teknikk og økonomi. Dette medfører kontinuerlege tiltak og investeringar som er med på å redusere effektutslapp i fordelingsnettlet og styrke forsyningskvaliteten- og tryggleiken. 22 kV koblingsanlegga på Norheimsund sekundærstasjon og på Kaldestad er modne for utskifting og er noko som må prioriterast. I tillegg har verksemda både ei investerings- og tilknytingsplikt i forhold til nye kundar i straumnettlet. Elektrifisering og auka forbruk innan industri og næring vil føre til auka nettinvesteringar. Mellom anna vert det no sett på å kunne styrke nettlet i området Tørvikbygd/ Strandebarm ved å knytte seg opp mot 22 kV nettlet i Jondal via sjøkabel. Nokre av mogelegheitene

dei nye AMS målarane og innsamlingssystemet gjev oss er mellom anna betre overvaking av nettstasjonar og jordfeildeteksjon.

KOMANDE INVESTERINGAR

Konsernet har brukt betydelege midlar på naudsynte investeringar dei siste åra. Fornyng av dammar på Krokavatnet, forsterking av nettet i området Tørvikbygd/Strandebarm og utskifting av viktige koblingsanlegg i nettet gjer at investeringsnivået kjem til å halde seg høgt også dei neste åra. Finansieringa av dette må gjerast gjennom nye låneopptak og god drift med tilfredsstillande resultat.

FINANSIELL RISIKO

Historisk sett er ikkje verksemda sin finansielle risiko knytt særskilt tettare til det eine eller det andre av områda marknad-, kreditt- eller likviditetsrisiko.

MARKNADSRISIKO

Verksemdsområda kraftomsetnad og kraftproduksjon er eksponert for lågare inntening i ein marknad med svingande prisar. For å redusere pris- og volumrisikoen knytt til desse verksemdsområda, er det etablert risikopolicy og rutinar knytt til dei ulike kraftavtalane til sluttbrukarar. I lys av den ekstraordinære situasjonen som oppstod mot slutten av 2021, med sterkt volatile og høge kraftprisar, er risikopolicy og rutinar gjennomgått, forbedra og oppdatert. Innkjøp av kraft for vidaresal 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.

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.

KREDITTRISIKO

Verksemda sin kredittisiko vert vurdert til å vere låg. Kundemassen innanfor verksemdsområda kraftomsetning og nett består i hovudsak av mange kundar med relativt lågt uteståande beløp pr. kunde. Vidare så har konsernet etablerte rutinar og interne styringsreglar for å avgrense kreditttrisikoen knytt til alle uteståande krav. Dette gjelder både kraft- og nettleige krav.

LIKVIDITETSRISIKO

Det vert årleg utbetalt utbytte til eigar. Dei siste åra har det også vorte gjennomført store investeringar i konsernet, både innanfor produksjon og nett. Samla medfører dette ein til tider krevjande likviditets-situasjon. Det er heile tida tett og god dialog mellom banken og verksemda vedkomande dette emnet.

Dei ulike verksemdsområda har forskjellig likviditetsbehov gjennom året og dette behovet vert styrt gjennom felles likviditetsstyring og felles konsernkontoordning for konsernet.

Konsernet har langsiktig pantelån på 173,6 mill. kr. Det er knytt låne-covenants til konsernet sitt innlån

og trekkfasilitetar. Alle vilkår knytt til innlån og trekkfasilitetar var oppfylt og på plass ved utgangen av 2021.

Konsernet har renterisiko knytt til pantelånet og har valt å redusere denne risikoen ved å inngå fastrenteavtale, reforhandla i 2020, som dekker om lag 50% av den langsiktige gjelda knytt til fiber- og kraftproduksjon.

Konsernet har etablerte rutinar og interne styringsreglar for å avgrense kreditttrisikoen knytt til alle uteståande krav. Dette gjelder både kraft- og nettleige krav.

KORONA

Koronapandemien har prega selskapet også i 2021. Store deler av året har konsernet hatt smitteverntiltak for å sikre at ein ikkje skulle koma opp i ein vanskeleg bemanningssituasjon som ville gå ut over beredskapssituasjonen. Koronasituasjonen har ikkje påverka drifta i like stor grad som i 2020.

STYREANSVARSFORSIKRING

Kvam Energi har teikna styreansvarsforsikring i KLP Skadeforsikring AS. Forsikringa gjeld for noverande, tidlegare og framtidig styremedlem og leiande tilsett i konsernet med dotterselskap.

DISPONERING AV OVERSKOTET I KONSERNET KVAM ENERGI AS

Styret føreslår at overskotet for 2021 vert disponert slik.

Føreslege utbytte	kr	9 000 000
Overført til annan egenkapital	kr	117 118
Sum overføringar	kr	9 117 118

Det føreslegne utbyttet er lågare enn det som ligg i eigarstrategien. Årsaka til dette er dei store investeringane konsernet har framfor seg.



Kvam Energi NETT

Kvam Energi Nett AS er eit heileigd dotterselskap av Kvam Energi AS. Selskapet var skipa 16. oktober 2019 i samband med omorganisering til konsernstruktur for Kvam Kraftverk AS. Verksemda har områdekonsesjon for bygging og drift av straumnett i Kvam.

ØKONOMI

Driftsrekneskapen viser eit resultat før finans og skatt på 10.647 mill. kroner. Dette gjev eit driftsresultat på 15,5 prosent. Resultat etter skatt vart 7.265 mill. kroner.

INNETKTSRAMME 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 2021 vart inntektsramma på 45,878 mill. kroner. Eigedomsskatten var på 2,03 mill. kroner, fjerning av tidsetterslep investeringar på 1,8 mill. kroner og kostnader til overliggande nett på 12,8 mill. kroner. Kostnad med KILE vert trekt i frå og utgjorde 0,85 mill. kroner. Totalt tillaten nettinntekt vart då 62,2 mill. kroner. Faktisk inntekt frå nettleigetariffane og andre nettinntekter var på 54,43 mill. kroner. Berekna mindreinntekt ved utgangen av 2021 vert då på om lag 4,34 mill. kroner. Ved utgangen av 2020 hadde selskapet ei meirinntekt på 3,43 mill. kroner.

DRIFT OG VEDLIKEHALD AV STRAUMNETTET

Ved utgangen av året hadde verksemda 257 km høgspennett og 406 fordelingstransformatorar. I 2021 vart det bygt 2,4 km med nytt høgspennett. Høgspennett luftnett var uendra. Det er montert og sett i drift 4 nye nettstasjonar der 3 av dei er reinvesteringar. Ved utgangen av året var det i alt 672 km lågspennett, ein auke på 7 km frå 2020.

Nokre av dei større prosjekta i 2021 har vore:

- Fornyng av nettstasjon Tonhaugen i Steinsdalen og 400 V til Toyota Norheimsund.
- Ny høgspennett framføring, ny nettstasjon og lågspennett framføring på Tveitnes i Ålvik.
- Fornyng av nettstasjon Gjerde på Oma.
- Ny nettstasjon for 400 V i Vikøy.
- Omlegging og fornyng av høgspennett/lågspennett kablar ved Skjering i Strandebarm.
- Ein del nytt lågspennett for hytter på Kvamskogen.
- Lågspennett forsterking i luftnett

på Kvamskogen på fleire trafo-kretsar.

- Utskifting eldre gatelys til led-belysning for Kvam Herad / Fylkeskommunale vegar.
- Ny høgspennett kabel mellom nettstasjonane Hjartåni og Hjartåni 2. Denne skal på sikt erstatta ei luftlinje i området.
- Beredskap og forsyningstryggleik
- Kvam Energi Nett AS har til ei kvar tid minst to personar i beredskapsvakt for straumnettet. Ved varsel om krevjande vær situasjonar vert risikoreduserande tiltak som utkalling av ekstra mannskap i vaktstyrken vurdert løpande.
- Det har vore nokre hendingar og feilsituasjonar i 2021 som har ført til utkoplingar. Følgjande kan nemnast:
 - 13. januar: utfall i området Strandebarm/Ljones. Årsak var is/snø på linjer som i kombinasjon med vind førte til fleire utfall over nokre timar.
 - 20. februar: utfall på linje mot Kvamskogen. Årsak vind i kombinasjon med snø/is på linjer og trær.



- 30. mai: Utkopling i område Ålvik grunna utfall på 132 kV forsyninga inn til Kvam.

I tillegg har det i løpet av året vore to utfall på 132 kV innmatinga til Kvam som har gjort at heile området vart utan straum i kortare periodar. Alle beredskaps- og feilsituasjonar på straumnettet har også i 2021 vorte handsama på ein god og effektiv måte.

DET LOKALE ELTILSYN (DLE)

Kvam Energi Nett utfører eltilsyn i forsyningsområdet. Dette omfattar fysisk kontroll av elektriske anlegg, revisjon av elektroentreprenørar, samt opplæring og informasjon om eltryggleik til mellom anna

skuleklassar, pensjonistar, Kvam vaksenopplæring og heimehjelpa. Ein yt også bistand til politiet i samband med brannetterforskning.

Det har i løpet av dei to siste åra vorte avdekkja fleire avvik/manglar med el-anlegg utført av eit elektroforetak registrert utanfor Kvam. DLE har nytta ekstra ressursar og føreteke grundige verifikasjonar på arbeid utført av dette firmaet. Denne ressursbruken er godkjent av DSB via prosjektsøknad. I 2021 vart det til saman gjennomført 285 verifikasjonar/tilsyn i privathus, hytter, næringsbygg o.a.

Talet er noko lågare enn tidlegare år og skuldast i hovudsak koronasituasjonen, men også bruk av ekstra ressursar mot det godkjente

prosjektet hjå DSB.

Ressursbruk knytt til DLE utgjorde 1,25 årsverk ved Kvam Energi Nett i 2021.

STRAUMMÅLING

Myndighetene set krav til kvalitet og tidspunkt for innsamling og levering av måleverdiar, og er noko me har fokus på.

Også i 2021 har det vore noko arbeid med installasjon av nye AMS målarar. Dette har i hovudsak vore til kundar og anlegg som har vore vanskelege å få avtale med tidlegare.

Det står fortsatt att å skifte nokre målarar hjå kundar som har søkt om fritak, eller har nekta av uviss grunn.



Kvam Kraftverk AS

I samband med innføring av selskapsmessig skille og etablering av konsernstruktur, vart eigarskapet til selskapet overført frå Kvam herad til Kvam Energi AS frå 27. september 2019. I tillegg vart nettverksemda i 2020 skilt ut i eit eige selskap (Kvam Energi Nett AS).

Kvam Kraftverk sine verksemdsområder er no kraftomsetnad, vasskraftproduksjon, utbygging og drift av fibernett, samt noko anna sekundær verksemd. Verksemda vart skipa i 1913 og omdanna til aksjeselskap i 1998.

ØKONOMI

Driftsrekneskapan viser eit resultat før finans og skatt på 17.429 mill.

kroner. Dette gjev eit driftsresultat på 11,5 prosent. Resultat etter skatt vart 11.961 mill. kroner.

KRAFTPRODUKSJON

Kvam Kraftverk eig og driv tre kraftstasjonar i Kvam. Dette er Kaldestad kraftstasjon i Norheimsund, Skulafossen kraftstasjon i Strandebarm og Sekkelva kraftverk i Øystese. Samla kraftproduksjon i 2021

var på 44,31 GWh. Dette er om lag 13,7 GWh under 10 års medelen og skuldast lite nedbør og tilsig.

Samla magasinufylling 1. januar 2021 var på 6,1 GWh (59,4 %). Ved utgangen av året var magasinufyllinga 6,0 GWh (58,6 %).

Nye Skulafossen kraftstasjon vart sett i prøvedrift 18. desember 2020 og

kom i ordinær drift 18. mars i 2021. Fornyinga av Skulafossen kraftstasjon har vore eit stort og viktig arbeid for verksemda.

KRAFTOMSETNAD

Målsetjing og styringsdokument for kraftomsetnad er gitt av "Marknadsplan" og "Risikopolicy for Kvam Kraftverk AS". Totalt kraftsal i 2021 var på 131,3 GWh mot 122,5 GWh i 2020. Marknadsandelen i eige nettområde målt i tal kontraktar var 64 % ved utgangen av 2021.

Av kraftomsetnaden vart 13,8 GWh produsert i dei lokale småkraftverka, 44,3 GWh vart produsert i egne kraftverk, og dei resterande 73,2 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, GlobalConnect og Bitpro. Alle bortsett frå Kvamnet leiger lys fiber. Kvam Kraftverk er oppteken av at fibernettet tilfredsstillar høge krav til kvalitet og oppetid.

Brukarane av fibernettet er både verksemdar og private. Fibersamband vert også nytta til styring og overvaking av straumnettet, vassforsyningsanlegg, bygg og tekniske installasjonar.

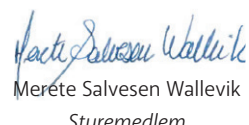
Norheimsund den 11. mai 2022



Gunnar Skeie
Styreleiar



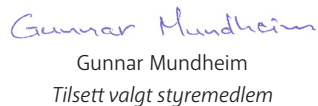
Anne Marie Øvrevik
Nestleiar



Merete Salvesen Wallevik
Styremedlem



Vidar Riber
Styremedlem



Gunnar Mundheim
Gunnar Mundheim
Tilsett valgt styremedlem



Arne Tillung
Adm. direktør

Resultatrekneskap

MOR			KONSERN		
2020	2021	NOTAR	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSTKOSTNADER	2021	2020
0	0	1, 9	Energisal	135.598.680	36.926.850
0	0	1	Inntekter overføring	55.082.055	52.773.851
6.355.715	6.804.598	1	Andre driftsinntekter	28.429.985	12.169.118
6.355.715	6.804.598		Sum driftsinntekter	219.110.720	101.869.819
			Aktivering investeringsarbeid	-6.404.607	-6.774.990
0	0	1	Energikjøp	121.473.371	25.765.124
0	0	1	Overføringstenester	14.356.414	11.125.326
4.344.530	4.131.355	1, 2, 6	Lønskostnader	31.220.864	28.579.070
2.534	13.913	3	Ordinær avskrivning	14.059.253	12.093.521
0	0	3	Nedskrivning	0	0
1.766.481	2.035.513	1, 2	Annan driftskostnad	15.705.246	15.096.066
6.113.545	6.180.781		Sum driftskostnader	190.410.541	85.884.117
242.169	623.816		Driftsresultat	28.700.179	15.985.702
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
0	9.000.000		Inntekt på investering i dotterselskap	0	0
4	338.693		Renteinntekt	437.782	127.394
0	297.233		Annan finanskostnad	310.675	3.750
26.529	438.203		Rentekostnad	3.954.787	3.189.953
-26.525	8.603.257		Resultat av finanspostar	-3.827.680	-3.066.309
215.644	9.227.074		Ordinært resultat før skattekostnad	24.872.499	12.919.393
-57.348	-49.956	8	Skattekostnad på ordinært resultat	-5.470.327	-2.896.996
158.296	9.177.118		Resultat i året	19.402.172	10.022.397
OVERFØRINGAR					
7.700.000	9.000.000		Forslag til utbyte	9.000.000	7.700.000
0	117.118		Overført til annan egenkapital	10.402.172	2.322.397
-7.541.704	0		Overført frå overkurs	0	0
158.296	9.117.118		Sum overføringar	19.402.172	10.022.397

Balanse per 31. desember

MOR		NOTAR	EIGA	KONSERN	
2020	2021			2021	2020
Anleggsmidler					
Immateriell eiga					
65.739	48.801	8	Utsett skattefordel	0	115.371
65.739	48.801		Sum immateriell eiga	0	115.371
Varige driftsmidler					
0	0	3	Anlegg, bygninger og annen fast eiendom	316.115.110	313.773.833
37.103	23.190	3	Maskiner, transportmidlar og inventar	8.149.560	8.471.818
37.103	23.190		Sum varige driftsmidler	324.264.670	322.245.651
Finansielle anleggsmidler					
133.161.000	133.161.000	12	Investeringer i dotterselskap	0	0
0	173.621.200	7	Langsiktige krav	297.656	297.656
0	37.771	12	Investeringer i aksjar og andelar	2.395.965	2.228.664
500.829	583.410	6	Pensjonsmidlar	4.088.096	4.607.530
133.661.829	307.403.381		Sum finansielle anleggsmidler	6.781.717	7.133.850
133.764.671	307.475.372		Sum anleggsmidler	331.046.387	329.494.872
Omlaupsmidler					
0	0		Materiallager	3.903.271	4.094.511
Fordringar					
0	0		Kundefordringar	52.376.862	24.865.349
12.340.074	9.000.000	14	Fordring på konsernselskap	0	0
96.701	125.855		Andre fordringar	15.721.810	2.680.040
12.436.775	9.125.855		Sum fordringar	68.098.672	27.545.390
468.155	8.409.362	11	Bankinnskot, kontantar o.l.	1.786.328	7.993.102
12.904.930	17.535.217		Sum omlaupsmidler	73.788.271	39.633.003
146.669.602	325.010.589		SUM EIGA	404.834.658	369.127.876


Balanse per 31. desember

MOR			KONSERN		
2020	2021	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2021	2020
			Eigenkapital		
			Innskoten eigenkapital		
10.000.000	10.000.000	4, 5	Aksjekapital	10.000.000	10.000.000
119.447.876	119.447.876	5	Overkursfond	118.389.025	118.389.025
129.447.876	129.447.876		Sum innskoten eigenkapital	128.389.025	128.389.025
			Opptent eigenkapital		
0	117.118	5	Annan eigenkapital	12.445.409	2.043.237
0	117.118		Sum opptent eigenkapital	12.445.409	2.043.237
129.447.876	129.564.994		Sum eigenkapital	140.834.434	130.432.262
			Gjeld		
			Avsetjing for forpliktingar		
0	0		Andre avsetjingar for forpliktingar	894.000	894.000
0	0		Utsett skatt	3.156.046	0
0	0		Sum avsetjing for forpliktingar	4.050.046	894.000
			Anna langsiktig gjeld		
0	173.621.200	7, 14	Gjeld til kredittinstitusjonar	173.621.200	120.487.811
0	173.621.200		Sum anna langsiktig gjeld	173.621.200	120.487.811
			Kortsiktig gjeld		
0	0		Gjeld til kredittinstitusjonar	11.381.740	73.951.575
561.156	197.692		Leverandørgjeld	13.806.617	12.339.971
137.998	33.018	8	Betalbar skatt	2.198.910	1.034.804
2.014.353	8.329.100		Skuldige offentlege avgifter	16.868.621	10.243.270
7.700.000	9.000.000		Utbyte	9.000.000	7.700.000
6.501.273	3.889.240		Gjeld til konsernselskap	0	0
306.946	315.345		Anna kortsiktig gjeld	33.073.089	12.044.183
17.221.726	21.764.395		Sum kortsiktig gjeld	86.328.977	117.313.803
17.221.726	195.385.595		Sum gjeld	264.000.223	238.695.614
146.669.602	324.950.589		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	404.834.658	369.127.876


Norheimsund den 11. mai 2022


Gunnar Skeie
Styreleiar


Anne Marie Øvrevik
Nestleiar


Merete Salvesen Wallevik
Styremedlem


Vidar Riber
Styremedlem


Gunnar Mundheim
Tilsett valgt styremedlem


Arne Tillung
Adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

MOR			KONSERN	
2020	2021	KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2021	2020
215.644	227.073	Ordinært resultat før skattekostnad	24.872.499	12.919.393
0	-137.998	Betalt skatt i perioden	-1.034.804	-2.485.515
0	13.913	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	14.059.253	12.093.521
0	-82.581	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	519.434	-1.167.032
4.228.182	-163.893.159	Endring i konsernmellomværender	0	0
0	0	Endring i varer	191.240	40.964
0	0	Endring i kundekrav	-27.511.513	4.357.867
561.156	-363.64	Endring i leverandørgjeld	1.466.646	-2.860.879
2.602.810	6.293.994	Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	14.628.817	-741.760
7.607.792	-157.942.222	Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	27.191.572	22.156.559
KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR				
0	0	Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	90.000	0
-39.637	0	Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-16.183.599	-53.391.374
0	0	Utbetalningar ved kjøp av aksjar		-58.737
0	-37.771	Utbetalningar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-168.301	0
-39.637	-37.771	Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-16.261.900	-53.450.111
KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR				
0	173.621.200	Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	53.133.389	0
0	0	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	-9.262.059
0	0	Netto endring i kassekreditt	-62.569.835	52.257.849
-7.100.000	-7.700.000	Utbetaling av utbyte	-7.700.000	-7.100.000
-7.100.000	165.921.200	Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	-17.136.446	35.895.790
Effekt av valutakursendringer på bankinnskot, kontantar o.l.				
468.155	7.941.207	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	-6.206.774	4.602.238
0	468.155	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	7.993.102	3.390.864
468.155	8.409.362	Behaldning av bankinnskot og verdipapir o.l. pr. 31.12.	1.786.328	7.993.102

Notar til rekneskapen 2021

Note 0 – Rekneskapsprinsipp

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

Konsernet Kvam Energi AS er etablert i 2019.

Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfattar Kvam Energi AS med dotterselskap der Kvam Energi AS har bestemmende innflyting som fylgje av juridisk eller faktisk kontroll. Dette omfattar Kvam Kraftverk AS og Kvam Energi Nett AS. Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskapa som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskap som inngår i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innflyting (tilknytt selskap) vert behandla etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innflyting føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen. Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende 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 forbigående. 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 er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrive til verkeleg verdi ved verdifall som er forventa ikkje å være forbigående. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som annan finansinntekt.

Materiallager

Materiallager er vurdert til laveste av anskaffingskost og verkeleg verdi.

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 einskilde krava.

Bankinnskot, kontantar og liknande

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

Konsernet har i 2021 etablert ei konsernkontoordning, som inneber at bankinnskot og kassakreditt inngår i konsernmellomverande.

Pensjonar

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein ytingsplan, det vil seie at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte ytingane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er ytingsplan, blir forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planen sin oppteningsformel. Allokeringmetode tilsvarar planen sin oppteningsformel med mindre det vesentlege av oppteninga skjer mot slutten av oppteningsperioden. Lineær opptening vert då lagt til grunn. For pensjonsordningar etter lov om foretakspensjon vert såleis lineær opptening brukt. Estimatawik og effekt av endra føresetnader vert amortisert over forventa attverande oppteningstid i den grad dei overstig 10% av den største av pensjonsforpliktingane og pensjonsmidlane (korridor). Planendringar vert fordelt over attverande oppteningstid. 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 verta realisert i framtida.

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

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med merkeyting over 10.000 kVA. Ingen av kraftsstatjonane 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 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 rentesats fastsett av NVE og tilbakeført til kundane. Mindreinntekt kan Kvam Kraftverk AS velje å krevja inn frå kundane.

Anleggsbidrag rag/offentlege tils kot

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

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. Inntekt frå energisal vert rekneskapsført ved levering. Realiserte inntekter frå fysisk og finansiell handel i energikontrakter vert presentert som energisal. Vinst og tap ved finansiell sikring vert presentert netto.

Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført som hovudregel i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samheng, 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.

Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga 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 KONSERN (tal i heile tusen)

Driftsinntekter	Kraft- omsetnad	Produksjon	Nett- verksemd	Adm.	Arbeid	Fibernet	Eliminering konsern	Sum
Netto energisal	99.462	36.208	30					135.700
Merinntekt inkl korreksjon tidl år			9.711					9.711
Nettleige			55.082					55.082
Andre driftsinntekter	7.301		315	6.805	4.685	7.711	-8.199	18.618
Sum driftsinntekter	106.763	36.208	65.138			7.711	-8.199	219.110
Driftskostnader								
Kraftkjøp	110.170	4.212	7.068					121.450
Finansiell handel								
Andre varekostnader		646	15.101	1	935			16.683
Tap i nettet								
Nettleigekostnader								
Løn og andre personalkostnader	1.753	933	14.852	3.057	2.546	1.671		24.812
Andre driftskostnader	2.602	2.716	11.354	2.022	348	2.473	-8.199	13.316
Eigedomsskatt								
Ordinære avskrivningar	619	1.211	7.589	13	247	4.380		14.059
Tap på fordringar	110		-28					82
Kostnader før konsernetablering								0,0
Sum driftskostnader	115.254	9.718	55.936			8.522	-8.199	190.410
Driftsresultat	-8.491	26.490	9.202			-811	-	28.700

BEREKNING AV MEIR-/MINDREINNTEKT INKLUSIVE KILE

Sum nettleigeinntekt	54.130
Andre inntekter (inkl. morarenter)	300
Sum faktisk nettleigeinntekt	54.430
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-45.878
KILE-kostnader	847
Fjerning av tidsetterslep investeringar	-1.861
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-12.824
Eigedomsskatt	-2.031
Kostnader El-hub	-449
Total inntektsramme	-62.196
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	-7.767
Korreksjon for tidleg are periodar	-1.941
Renter	-4
Meir-(+)/mindreinntekt(-) i året	-9.712

AVKASTINGSGRUNNLAG

	Gj.snitt
Driftsmidlar	194.931
Kundespesifikke anlegg	0
Felles anleggsmidlar	0
Netto arbeidskapital (påslag 1%)	1.949
Sum avkastingsgrunnlag	196.880
Avkastig %	5,4%

NOTE 2 – LØNSKOSTNAD, TAL PÅ TILSETTE, GODTGJERSLER

MOR			KONSERN	
2020	2021	Lønskostnad	2021	2020
3.134.324	2.943.216	Løn	22.748.814	22.243.233
357.737	400.001	Arbeidsgjevaravgift	3.084.430	2.665.700
704.588	728.841	Pensjonskostnader (ref. note 7)	4.702.822	3.211.864
147.881	59.297	Anna godtgjersle	684.799	458.273
4.344.530	4.131.355	Sum	31.220.865	28.579.070
0	3	Gjennomsnittleg tal på tilsette	31	33

Ytingar til leiande personar	Løn (honorar)	Pensjonskostnader	Anna godtgjersle
Adm. direktør	1.254.823	25.096	13.647
Styret	424.000	0	0

Revisor

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

MOR	2021
Lovpålagt revisjon	60.000
Rekneskapsteknisk bistand	93.000
Andre tenester utanfor revisjon *)	7.000
Sum	160.000

*) Beløpet inkluderer kr 69.970 som er fakturert frå Deloitte Advokater AS.

KONSERN	2021	2020
Lovpålagt revisjon	215.000	250.000
Rekneskapsteknisk bistand	175.000	248.797
Andre attestasjonstenester	92.375	40.500
Andre tenester utanfor revisjon *)	60.000	112.878
Sum	542.375	652.175

*) Beløpet inkluderer kr 12 500 som er fakturert frå Deloitte Advokater AS i 2021 og kr 112 878 i 2020.

NOTE 3 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

MOR	Kontormaskiner
Anskaffingskost pr. 1.1.	39.637
Tilgang i året	0
Avgang til anskaffingskost	0
Anskaffingskost pr. 31.12.	39.637
Akkumulerte av-/nedskrivningar pr. 1.1.	2.534
Avskrivningar i året	13.913
Akkumulerte av-/nedskrivningar pr. 31.12.	16.447
Bokført verdi pr. 31.12.	23.190
Lineære avskrivningar	3-5 år

KONSERN

	Goodwill	Tomter, vegar	Kraftstasjonar inkl. andel i maskiner m.m.	Distribusjonsnett	Fibernet	Bygningar	Driftslausøyre, inventar, verktøy o.l.	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	1.987.000	9.480.388	63.534.263	346 077 436	85 062 552	15.855.483	26.302.887	524.285.175
Tilgang	0	2.454.426	48.239.653	11 256 857	2 674 785	39 204	603.673	65.268.598
Avgang	0	0	0	92.396	0	0	0	1.746.098
Anskaffingskost pr. 31.12.	1.987.000	11.934.814	110.060.892	357.301.219	87.737.337	15.894.687	26.906.560	611.822.509
Akkumulerte avskrivningar pr. 1.1.	1.987.000	0	40.635.024	166.460.706	39.950.089	7.671.346	20.981.261	277.685.426
Avskrivningar i året	0	0	1.209.177	6.647.872	4.220.372	481.369	1.500.462	14.059.251
Akkumulerte av- og nedskrivningar pr. 31.12.	1.987.000	0	41.844.201	173.108.578	44 170 .61	8.152.715	22.481.723	291.744.677
Bokført verdi pr. 31.12.	0	11.934.814	68.216.691	184.192.641	43.566.876	7.741.972	4.424.837	320.077.380
Økonomisk levetid	5 år		25-75 år	15-50 år	8-20 år	50 år	3-10 år	

Alle driftsmidlar vert avskrivne lineært.

I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 4.187.290. Tilsvarande tal for 2020 var kr 53.262.289.

NOTE 4 – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON (MOR)

Kvam kommune eig 1.000 av 1.000 aksjar i Kvam Energi AS pålydande kr 10.000.
Ingen styremedlemmer eller dagleg leiar har aksjar eller opsjonar i selskapet.

NOTE 5 - EIGENKAPITAL

MOR

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
Eigenkapital 31.12.2020	10.000.000	119.447.876	0	129.447.876
<i>Endring i året</i>				
Resultat i året			9.177.118	9.177.118
Avsett utbyte		0	-9.000.000	-9.000.000
Eigenkapital 31.12.2021	10.000.000	119.447.876	177.118	129.447.876

KONSERN

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
Eigenkapital 31.12.2020	10.000.000	118.389.025	2.043.237	130.432.262
<i>Endring i året</i>				
Resultat i året			19.402.172	19.02.172
Avsett utbyte			-9.000.000	-9.000.000
Eigenkapital 31.12.2021	10.000.000	118.389.025	12.445.409	140.834.434

NOTE 6 – PENSJONSKOSTNADER, -MIDLAR OG –FORPLIKTINGAR

Kvam Energi AS har pensjonsordning som omfattar noverande og tidlegare tilsette i selskapet.

I morselskapet det 9 aktive og oppsette medlemmar i ordninga. Konsernet har pensjonsordningar som omfattar i alt 66 aktive og oppsette medlemmar. 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 livsforsikringselskap.

MORSELSKAP	2021	2020
Pensjonsopptening i året	564.359	350.771
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	394.781	498.847
Avkasting på pensjonsmidlar	-552.377	-675.097
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	406.763	174.521
Resultatførte estimatavvik	403.034	268.987
Arbeidsgjevaravgift	45.470	20.900
Netto pensjonskostnad (etter arbeidsgjevaravgift)	855.267	464.408
Pensjonskostnad frå fusjon		267.131
Sum pensjonskostnad	855.267	731.539

	2021	2020
Berekena pensjonsforpliktingar	-26.030.285	-23.464.663
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	20.077.561	17.644.467
Ikkje resultatført verknad av estimatavvik	6.321.025	6.321.025
Netto pensjonsmidlar etter arb.gj.avg.	368.301	500.829

KONSERN	2021	2020
Pensjonsopptening i året	4.068.565	3.359.063
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	1.751.737	2.033.670
Avkasting på pensjonsmidlar	-2.473.882	-2.774.213
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	3.346.420	2.618.520
Resultatførte estimatavvik	1.753.840	1.069.252
Arbeidsgjevaravgift	369.914	261.421
Netto pensjonskostnad (etter arbeidsgjevaravgift) 2020	5.470.174	3.949.193
Pensjonskostnad før konsernetablering		
Pensjonskostnad tilhøyrande konsernet	5.470.174	3.949.193

	2021	2020
Berekena pensjonsforpliktingar	-114.852.211	-103.085.599
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	91.305.391	79.412.926
Ikkje resultatført verknad av estimatavvik	27.419.807	28.280.203
Netto pensjonsmidlar etter arb.gj.avg.	3.872.987	4.607.530

Økonomiske føresetnader mor og konsern:

	2021	2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventa lønsregulering	2,75 %	2,25 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	3,70 %	3,10 %
Årleg pensjonsregulering	1,73 %	1,24 %
Årleg G-regulering	2,50 %	2,00 %

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

NOTE 7 – LANGSIKTIG GJELD, PANTSETJINGAR OG GARANTJAR

KONSERN

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

Lån i Kvam Energi AS fortell etter 3 år. Nedbetalingsprofil på dei to grønne låna er hhv. 25 og 30 år.

Bokført gjeld som er sikra ved pant og liknande:	2021	2020
Gjeld til kredittinstitusjonar langsiktig	173.621.200	120.487.811
Gjeld til kredittinstitusjonar kortsiktig	11.381.740	73.951.575
Bokført verdi av eiga stilt som sikkerheit for bokført gjeld:		
Bygningar og kraftstasjonar	75.958.663	29.281.668
Driftstilbehør	4.424.837	4.042.965
Kundefordringar	52.376.862	24.865.349
Varelager	3.903.271	4.094.511
Sum	136.663.633	62.284.493

Det er negativ pant i nettanlegg og fiber knytt til lån.

Morselskapet Kvam Energi AS har teke opp lån på vegne av datterselskapa som er bokført som mellomverande i Kvam Kraftverk AS og Kvam Energi Nett AS.

NOTE 8 - SKATTEKOSTNAD

MOR

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2021	2020
Betalbar skatt alminneleg inntekt	33.018	137.998
Endring i utsett skatt	16.938	-80.650
Skattekostnad ordinært resultat	49.956	57.348

Skattbar inntekt:

	2021	2020
Resultat i året før skatt	9.227.074	215.644
Varige skilnader	-9.000.000	50.998
Endring i midlertidige skilnader	-76.992	366.591
Anvendning av framførbart underskot	0	-5.970
Skattbar inntekt	150.082	627.263

Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombelse skilnader alminneleg inntekt:

	2021	2020	Endring
Driftsmidler	-805.232	-799.643	5.589
Pensjonspremie/ -forpliktig	583.410	500.829	-82.581
Sum	-221.822	-298.814	-76.992
Ikkje balanseført utsett skattefordel			
Utsett skattefordel (22%)	-48.801	-65.739	-16.938

KONSERN

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2021	2020
Betalbar skatt alminneleg inntekt	2.198.910	1.034.804
Skatteeffekt avkonsernbidrag	1.361.083	
Endring i utsett skatt	1.910.334	1.862.192
Skattekostnad ordinært resultat	5.470.327	2.896.996

Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

	2021	2020
Resultat i året før skatt	19.402.172	12.919.393
Varige skilnader	-8.856.380	260.522
Endring i midlertidige skilnader	-15.020.072	-8.464.389
Konsernbidrag	6.186.471	0
Anvendning av framførbart underskot		-11.869
Skattbar inntekt	1.712.191	4.705.677

Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombelse skilnader alminneleg inntekt:

	2021	2020	Endring
Driftsmidler	6.426.566	422.276	-6.004.290
Fordringar	-360.000	-185.217	174.783
Pensjonsforplikting	4.088.096	4.607.530	519.434
Meir-/mindreinntekt	4.342.000	-5.369.000	-9.711.000
Aksjer	-151.000	-150.000	
Sum	14.345.662	-524.411	-15.021.073
Ikkje balanseført utsett skattefordel			
Utsett skattefordel	3.156.046	-115.371	

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

NOTE 9 - KRAFTKONTAKTAR

Kvam Energi Nett AS har leveringsplikt på energi levert i eige forsyningsområde. Totalt er dette vurdert til 170 GWh for 2022.

Kvam Kraftverk AS leverte 131,3 GWh til sluttkundar i 2021. Av dette var 22,3 GWh solgt til fastpris. 17,2 GWh av dette var prissikra, resten vart kjøpt i spotmarknaden. For 2022 er det forventa eit kraftsal på 135 GWh. Av dette er 30 GWh solgt til fastpris, resten til spotpris. 3,3 GWh er prissikra eksternt for 2022. For åra 2023-2024 er 30 GWh solgt til fastpris. Dette volumet er ikkje prissikra eksternt.

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 på 44,3 GWh i 2021 mot 56,8 GWh i 2020. Middelproduksjonen for dei siste 10 åra er på 58,0 GWh.

NOTE 10 - MAGASINFYLLING

KONSERN

Magasinfyllinga var 58,6 % 31.12.2021. Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

NOTE 11 - BUNDNE MIDLAR OG GARANTJAR

I posten bankinnskot og kontantar inngår midlar som gjeld forskotstrekk tilsette for morselskapet med kr 168.786 og for konsernet med kr 1.632.962. Beløpa dekkjer skuldig forskotstrekk ved slutten av året.

NOTE 12 – AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK MV.

MORSELSKAP

Dotterselskap	Forretnings- kontor	Eigarandel	Stemmeandel	Resultat i året	Eigenkapital 31.12.2020	Anskaffingskost	Balanseført verdi
Kvam Energi Nett AS	Kvam	100 %	100 %	7.264.466	105.069.692	34.431.005	34.431.005
Kvam Kraftverk AS	Kvam	100 %	100 %	11.960.588	48.300.748	98.729.995	98.729.995

KONSERN

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balanseført verdi
<i>Anleggsmidlar:</i>			
Eigenkapital innskoten KLP		2.293.871	2.293.871
Porkegjel Kraft AS	12,70 %	21.194	21.194
Valider AS	4,00 %	80.900	80.900
Sum		2.395.965	2.395.965

NOTE 13 - FINANSIELL RISIKO

KONSERN

Kvam Kraftverk AS har inngått leveringskontrakt på delar av kraftproduksjonen. For 2021 var dette 6,3 GWh, resten av produksjonen vart solgt til spotpris. For 2022 er 7,5 GWh prissikra, og i 2023 er 12 GWh prissikra. Kraft vert kjøpt og seid gjennom Fjordkraft i norske kroner, dette gjeld og prissikringar.

Det er inngått salsavtalar til fastpris for 30 GWh i 2022. 3,3 GWh er prissikra eksternt. For åra 2023-2024 er 30 GWh solgt til fastpris. Dette volumet er ikkje prissikra eksternt. Sikringskontrakter blir bokført i tilhøyrande periode som salsavtalane.

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

Kvam Energi AS si langsiktige gjeld er pantelån. Av lånet er MNOK 50 sikra med fastrente ved at det er inngått renteswap avtale som gjeld til og med 30.9.2030. Ellers er det flytande rente på lån.

NOTE 14 - MELLOMVERANDE OG TRANSAKSJONAR MED NÆRSTÅANDE SELSKAP

MORSELSKAP

Gjeld til konsernselskap	2021	2020
Kvam Kraftverk AS	3.889.240	6.501.273
Sum	3.889.240	6.501.273

Langsiktig fordring på konsernselskap	2021	2020
Kvam Energi Nett AS	78.209.000	12.340.074
Kvam Kraftverk AS	95.412.200	0
Sum	173.621.200	12.340.074

Kortsiktig fordring på konsernselskap	2021	2020
Kvam Energi Nett AS	9.000.000	0
Sum	9.000.000	0

I 2021 består langsiktig fordring på konsernselskap av langsiktig banklån tatt opp på vegne av dotterselskapa Kvam Energi AS og Kvam Energi Nett AS.

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2021
Adminstrasjonsinntekt	Driftsinntekt	Kvam Kraftverk AS	Dotterselskap	2.989.296
Adminstrasjonsinntekt	Driftsinntekt	Kvam Energi Nett AS	Dotterselskap	3.815.302
Sum driftsinntekter frå nærstående selskap				6.804.598

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2021
Husleige	Annan driftskostnad	Kvam Energi Nett AS	Dotterselskap	166.128
Sum kostnad til nærstående selskap				166.128



Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Kvam Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Kvam Energi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Bergen, 11. mai 2022
Deloitte AS



Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

Nøkkeltal 2021

Økonomi

	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Totalrentabilitet (før skatt)	7,4 %	4,6 %	5,5 %	6,7 %
Resultat av drifta	13,1%	15,7 %	13,5 %	13,3 %
Eigenkapitalrentabilitet (før skatt)	18,3%	10 %	10,9 %	13,5 %
Likviditetsgrad 1	0,9	0,6	0,6	1,0
Likviditetsgrad 2	0,8	0,5	0,5	0,9
Arbeidskapital	-12,5 mill kr	-30,6 mill kr*	-29,9 mill kr*	-2,0 mill kr
Eigenkapitalandel	34,78%	35,34%	38,17 %	39,8 %
Gjeldsgrad	1,87	1,83	1,58	1,51

*Kortsiktig gjeld er korrigert for byggjelån til Skulafossen i 2019 (20.312') og i 2020 (47.101')

Kraftproduksjon (GWh)

	2021	2020	2019	2018	2017
Skulafossen kraftstasjon	21,8	16,7	19,0	23,2	31,0
Kaldestad kraftstasjon	21,5	38,0	24,5	29,1	32,6
Sekkelva kraftstasjon	1,0	2,0			
Sum:	44,3	56,8	43,5	52,3	63,6

Samla middelproduksjonen siste ti år er på 54,1 GWh

Kraftoverføring i Kvam (GWh)

	2021	2020	2019	2018	2017
Samla kraftoverføring	171,8	168,9	165,5	169,2	165,7
Nettap	7,6	9,9	8,3	8,7	8,6
Netto overført til sluttbrukar	164,2	159,0	157,2	160,5	157,1
Prioritert overføring	152,8	145,4	152,4	146,4	141,4
Uprioritert overføring	8,9	9,7	11,0	11,8	13,1
Gateljos	1,4	1,4	1,6	1,3	1,5
Leveringsplikt	1,1	3,2	2,2	1,0	1,1
Sum overført i nettet	164,2	159,0	157,2	160,5	157,1

Kraftsal (GWh)

	2021	2020	2019	2018	2017
Sal i eige nettområde	108,9	108,6	111,3	115,8	116,9
Sal i andre nettområde	22,7	13,0	13,3	15,5	26,5
Sum kraftsal	131,6	121,6	124,6	131,3	143,4

Saman skapar me lokal aktivitet

Kva er viktig for deg når du vel straumleverandør?

I tillegg til å vera konkurransedyktig på pris og gode på kundeservice er me opptatt av å gje tilbake til lokalsamfunnet.

Handle lokalt – velg oss!



Bestill din straum på www.kvam-kraftverk.no

KVAM 
K R A F T V E R K

bukken.no/illustrasjon: Marjikke Strommen Foto: Frank Jacobsen

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.

KVAM 
K R A F T V E R K

Til deg! For deg!

Kvam Energi AS

Postboks 64, 5601 Norheimsund

Kontoradresse:

Kaldestad 40, Norheimsund

Telefon:

Sentralbord: 56 55 33 00

Vakttelefon: 56 55 33 33

www.kvam-kraftverk.no

firmapost@kvamkraftverk.no

Kvam Energi AS

www.kvam-kraftverk.no