



Årsberetning og regnskap 2021
Klepp Energi Holding



Direktøren	4
Styrets beretning for 2021	5
Resultatregnskap 2021	10
Balanse pr. 31.12.21	11
Regnskapsprinsipper	13
Noter	15
Kontantstrømanalyse	24
Revisjonsberetning	25

Klepp Energi AS delt opp i 3 nye selskap f.o.m. 2021

Etter krav fra myndighetene måtte Klepp Energi AS f.o.m. 2021, danne ett eget nettselskap. I denne sammenhengen ble det dannet ett rent nettselskap, KE Nett AS, som skal stå for bygging og drift av distribusjonsnettet for strøm i Klepp. Og det ble laget ett eget selskap for resten av virksomhets-områdene vi driver innen som: bredbånd, gass, fjernvarme, entreprenør og andre mulighets områder vi ønsker å satse på innen energi og infrastrukturbygging. Dette selskapet beholdt navnet Klepp Energi AS.

Over disse to selskapene har vi morselskapet Klepp Energi Holding AS, som er 100% eid av Klepp kommune.

Senhøsten 2021 ble starten på de høye strømprisene, som vi fortsatt har og mest sannsynlig vil ha en tid framover. Energitalpet fra kraftprodusentene innerst i fjordene og i fjella, og fram til kundene i Klepp – har normalt utgjort rundt 10 prosent av nettleiekostnaden. Pga. de høye energiprisene, utgjør nå denne energitapskostnaden over 60% av nettleiekostnadene til kundene i Klepp. Dette viser at det blir viktigere og viktigere å bygge og drifte strømmettet på en best mulig måte, for å kunne holde energitalpet i overførings- nettet på ett lavest mulig nivå. Med de lave energiprisene som har vært tidligere, har det vært alt for lite fokus på dette i bransjen.

I løpet av det siste året er det brukt en del ressurser i lag med Klepp kommune med å få det nye Jærnettet forbi Tinghaug lagt i kabel, for å kunne ta mest mulig vare på det åpne jærlandskapet forbi dette viktige kulturlandskapsområdet. For tida jobbes det med ny konsulentrapport, for bl.a. å få fram oppdaterte kostnadskalkyler. Klepp kommune vil så i kommunestyremøte på høsten, vurdere om de tar ekstra kostnadene med kabel på strekningen Tjøtta-Hatteland transformatorstasjon. Dersom kommunen gjør det, vil det så bli sendt en tilleggsøknad til NVE om å få kablet denne strekningen.

Samtidig med dette jobbes det med plasseringen av nye Tjøtta transformatorstasjon på Tjøtta.

Arbeidet med kablingen av alt luftnettet i Klepp fortsetter på det jevne. I starten av 2022 ble 5km høyspentnett fra Borsheim og vestover mot Revtingen, lagt over fra luft til kabel. Og linja ble reven etter at det har vært linjer i dette åpne jærskelandskapet i snart 100 år ytterst mot Nordsjøen helt vest i Klepp. Dette linjestrekket har i snitt hatt ett til to driftsavbrudd i året, og oftest når de verste stormene har herjet langs kysten her. I den kraftige stormen som var i slutten av januar i år, knakk to høyspentstolper på Reve, som da viste tydelig at det var på tide å få erstattet den gamle høyspentlinjen på dette strekket.

I tillegg til å bytte ut linja med kabel, ble også alle trafokioskene på strekningen oppgradert til innkapsla anlegg. Det å skifte ut linjer med kabel og få oppgradert de gamle transformatorkioskene med innkapsla moderne strømanlegg, er noe av det beste HMS-tiltaket som kan gjøres for å redusere skaderisikoen – både for egne mannskap, publikum og dyre- og fuglelivet i Klepp.

Det var fortsatt litt avgrensinger pga. koronaen også i 2021, men dette hadde egentlig lite negativ påvirkning på arbeidet. Det vi har begynt å merke litt mer av i den senere tid, er at det er blitt betydelig lengre leverings-tider og en betydelig prisøkning for en del utstyr og materiell.

Bredbåndnettet fungerer helt som det skal og har god kapasitet. Og det bygges nytt fibernett og kommer til nye kunder på det jevne hele tiden. Og enda en ny lærling er blitt telekommunikasjonsmontør, i tillegg til også ny energimotør. I snitt har det vært om lag 4 lærlinger tilsett hos oss de siste 10-20 årene, noe vi håper å kunne fortsette med.

KLEPP ENERGI HOLDING AS, juni 2022



Håkon Ådland
Direktør

EIERFORHOLD OG FORMÅL

Klepp kommune eier 100 prosent av aksjene i Klepp Energi Holding AS. Styret består av 5 representanter valgt av generalforsamlingen og to representanter valgt av og blant de ansatte.

Eierforhold andre virksomheter

Klepp Energi Holding AS eier datterselskapene KE Nett AS og Klepp Energi AS. Det er utarbeidet konsernregnskap der datterselskapene KE Nett AS og Klepp Energi AS er innarbeidet.

I 2020 ble det gjennomført en omorganisering i konsernet. Klepp Energi Holding AS er nytt holdingselskap i konsernet. Klepp Energi Invest AS ble den 28.12.20 innfusjonert i Klepp Energi Holding AS.

Som følge av et ønske om å skille ut konsernets virksomhet som ikke knytter seg til nettvirksomhet med inntektsramme til eget selskap for å etterkomme det forestående kravet om selskapsmessig skille i energiloven §4-6 fra og med 1. januar 2021, ble det den 24.12.20 gjennomført en fisjon i tidligere Klepp Energi AS.

Nettvirksomheten er videreført i selskapet, som har skiftet navn til KE Nett AS. All annen virksomhet er fisjonert ut, delvis til (nye) Klepp Energi AS og delvis til Klepp Energi Holding AS.

Konsernets formål er:

- Kjøp, salg og overføring av energi samt drift og etablering av anlegg for slik virksomhet.
- Bidra til en sikker og rasjonell energiforsyning til konsernets kunder.
- Arbeide for miljøvennlige energiløsninger.
- Bidra til energiløsninger som gir valgfrihet og mulighet for effektiv energiutnyttelse.
- Delta i eller drive annen næringsvirksomhet som naturlig ligger innenfor konsernets formål

Konsernet skal drives etter forretningsmessige prinsipper og være en kundeorientert, konkurransedyktig og en attraktiv samarbeidspartner.

Klepp Energi spiller en aktiv rolle i lokalmiljøet ved å støtte lokale organisasjoner og foreninger med deler av overskuddet.

Styreforsikring

Konsernet har tegnet styreforsikring som dekker erstatningsansvar på tredjeperson, ting eller formuesskade når:

- den enkelte skade er personlig erstatningsansvarlig i henhold til gjeldende rett,
- Skaden er skjedd i egenskap av styre-/varamedlem-/daglig leder -medlem av konsernledelsen, ansatt i ledende stilling.

Forsikringen dekker også krav som fremsette mot skade inntil 3 år etter at forsikringen har opphørt.

Styret

Bedriftens styre som er valgt av generalforsamlingen, har i 2021 bestått av:

Medlemmer:

Einar Erga (leder)
Knut Hatteland (nestleder)
Siri Øksnevad Olsen

Elin Langholm

Ove Horpestad

Valgt av ansatte:

Odd Gunnar Golf
Roy Soma

Personalforhold og arbeidsmiljø

Ved utgangen av året var det 26 fast ansatte, fire lærlinger og tre midlertidig ansatt i konsernet, der tre har redusert stilling. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2021 på 1,77 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2020 på 4,89%. Korttids-fraværet var på 0,6 % i 2021. Konsernet har som målsetting å ha under 4,5% sykefravær. Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2021.

Konsernet jobber aktivt med å fokusere på helse miljø og sikkerhet. Bedriftens virksomhet er forbundet med risiko for skader og ulykker. Lov om internkontroll er fulgt opp ved at det er utarbeidet internkontrollsystem for helse, miljø og sikkerhet.

Styret understreker betydningen av internkontroll-arbeidet og mener det er svært viktig at sikkerhetsbestemmelser og rutiner følges opp.

Konsernets selskaper er medlem av arbeidsgiverorganisasjonen NHO.

Diskriminering

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Konsernet arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme lovens formål innenfor vår virksomhet. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Konsernet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn, i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering.

Som for resten av energibransjen, er også konsernet Klepp Energi Holding AS mannsdominert. I 2021 er kvinneandelen av fast ansatte 20 %. Av eiervalgte styrerepresentanter er det 40% kvinner.

Arbeidstidsordningen i selskapet følger de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn.

VIRKSOMHET I ÅRET SOM GIKK

Eiendommer

Konsernet har følgende eiendommer:

Kontor, lager, verksted og garasjer, Jærvegen 548 og nabotomter til administrasjonsbygget til Klepp Energi, Bøkevegen 1, Jærvegen 550.

Transformatorstasjoner: Hatteland, Kleppemarka og Tu. Tomt til Fjernvarmesentral nord for Jærhagen. I tillegg eier Klepp Energi en lagertomt i Øksnevad industrifelt og en del av trafokiosk-tomtene.

Fibervirksomheten i Klepp Energi AS

I 2020 gjennomførte Klepp Energi AS en fisjon som medførte at KE Nett AS og Klepp Energi AS ble stående som to separate selskap plassert under konsernet KE Holding AS. Fibervirksomheten ble plassert i selskapet Klepp Energi AS og hadde pr. 31.12.21 6.166 privat- og bedriftskunder tilkoblet fibernettet.

Fibernettet er lagt i bakken og dekker hele Klepp kommune. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

På tross av en stadig tøffere konkurranse så er Klepp Energi i fortsatt god vekst. Mye av dette skyldes en stadig utbygging av nye boligfelt, sameier og bedrifter (fortetting og nye industriområder).

Fibervirksomheten tilbyr, som Altibox partner, internett og TV over fiber. Det tilbys fast oppkobling på internett fra 100 Mbit/s til 1.000 Mbit/s opp- og nedlastingshastighet til privatkunder samt opp mot 10.000 Mbit/s til bedriftskunder.

Altibox-partnerskapet vant EPSI (uavhengig måling av kundetilfredshet) for 12. året på rad. Klepp Energi scorer godt over gjennomsnittet på de fleste kundeserviceparametere og er dermed blant de beste i landet på kundetilfredshet.

De siste årene har vist noe endring i bruksmønstre. Delvis grunnet økt bruk av strømnetjenester og hjemmekontor, og dermed en økning i internettrafikk. Det investeres ytterligere i infrastruktur for å tilrettelegge for økt etterspørsel også i årene som kommer.

Planen er å fortsette vekst med inntil 300 kunder pr år framover. Veksten i 2022 vil hovedsakelig komme fra pågående boligprosjekter og fortetting.

Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfallsplass i 2021. Det ble hentet ut 7,343 GWh deponigass fra avfallsplassen i 2021.

Biogass

Klepp Energi Nett har 30 km med 225mm gassrør fra Sele til Vik og fra Verdalen til Klepp st., som mer og mindre ligg klar til å kunne koble inn biogass fra t.d. gårdsanlegg. Det er meget god kapasitet i dette gassrørnettet.

Fjernvarme i Kleppe-Verdalen

Solgt 8.682.000 kWh med fjernvarme til skoler, rådhuset, svømmehall/ idrettsanlegg, Jærhagen, og andre forretnings-/leilighetsbygg, barnehager og private boliger i Kleppe-Verdalen.

Fjernvarmen får energien fra gassen som blir dannet av søpelet på Sele avfallsplass.

Indirekte kan en da si at alle som får fjernvarme fra Klepp Energi AS, bruker avfallsgass fra Sele til oppvarming av huse sine. Noe som er meget positivt i fht. klimautslipp.

Fordelingsnett

Høyspent nett:

15 kV fordelingsnettet har en samlet lengde på 223 km, hvorav 24 km luftlinjer og 199 km kabel.

Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 344 stk. med en samlet ytelsen på 183.700 kVA.

Lavspent nett:

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 705 km, herav 0,7 km luftledning. Dvs. at 99,9% av lavspentnettet er lagt i kabel. 86% av lavspentnettet er 400-volts anlegg.

Nyanlegg og drift av fordelingsnettet:

Det har i 2021 vært investert 13,6 mill. kr i fordelingsnettet. Bl.a. ble strekningen Borsheim - Reve oppkoblet på den nye høyspentkabelen og alle tårnkioskene på denne strekningen ble bygd om til moderne og personsikre nettstasjoner. Og oppgraderingen av strømmettet gjennom hele Verdalen ble sluttført i 2021. Nettdriften har kostet kr. 83,5 mill.

Leveringskvalitet

KE Nett AS dekker et konsesjonsområde på 115 km², der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 9.300 kunder. Det er et mål å holde høy leveringskvalitet. Denne kan måles i form av antall avbrudd og spenning innen gitte grenser. Leveringskvaliteten har også i 2021 vært svært høy.

Driftsavbrudd:

10 driftsavbrudd på høyspentnettet i 2021, der 5 av avbrudda var forårsaka av fugl på høyspentlinjene. Luftlinjene utgjør nå 10% av alt høyspentnettet i Klepp. Ellers oppstod 5 feil i nettstasjoner, der to av feilene førte til at flere nettstasjoner fall ut, mens de 3 andre nettstasjonsfeilene kun førte til utfall av den ene nettstasjonen. Forholdsvis lave KILE (kompensasjon for ikke levert energi) kostnader i 2021.

Utenom dette har vi hatt planlagte strømutkoblinger på grunn av arbeid på nettet. Disse varsles på forhånd.

Det er også svært få feil på lavspennetnettet, kun 11 sikringsbrudd og avgravinger/ -skader i 2021.

KE Nett AS har ett meget driftssikkert strømmettet

Fordelingsnettet holder høy standard og har i de fleste områder god reserve for kapasitetsøkning. Spesielt lavspennetnettet er ganske nytt og godt dimensjonert. Det er knapt nok henvendelser ang. spenningsutfordringer i nettet. Og siden over 85% av lavspennetnettet er 400V nett, er det også svært få jordfeil i nettet. Resten av landet har ett snitt på under 20% 400V nett. I 2021 hadde vi ganske lave KILE kostnader, og forventer derfor at vi fortsatt er ett av de aller mest driftssikre nettselskapene i landet. For de 6 foregående årene, har NVE statistikken vist at KE Nett har hatt det mest driftssikre nettet i landet i alt 3 ganger.

Plusskunder

48 plusskunder tilkoblet strømmettet, dvs. at det er 48 installasjoner som i tillegg til å hente ut energi også kan levere strøm inn på strømmettet til KE Nett. 9 nye plusskunder i løpet av 2021. Alle plusskundene i Klepp er fra solcelle anlegg. Disse plusskundene, med en samlet installert effekt på 1.107 kW, leverte 183.499 kWh inn på strømmettet til KE Nett i 2021.

Det nye reginalnettet over Jæren

KE Nett har vært en del engasjert i arbeidet med det nye reginalnettet som er planlagt gjennom Klepp, noe som har krevd en del ressurser, spesielt dette med jordkabel kontra luftspenn. Dette arbeidet vil fortsette inn i 2022.

Bærekraft - ressurs - miljø - klima

Det er viktig å ta vare på og utnytte alle ressursene på en best mulig måte, for å kunne ta vare på miljø og ha minst mulig negativ påvirkning på klimaet.

Utnytte og ta vare på ressursene

Klepp Energi har i 20 år hentet ut gass fra avfalls deponiet på Sele. I snitt er det hentet ut 10.000.000 kWh med deponigass i året i denne perioden. Det er litt det samme ift. biogassen fra landbruket i Klepp, som også er en stor og viktig ressurs - den må bare samles opp og utnyttes.

KE Nett har i lange tider hatt fokus på å få ned energitapet i strømmettet. Siden midten av 1980-tallet er energitapsprosenten gått ned fra over 7% til nå ned mot 3% - til tross av at energiforbruket i Klepp har fordoblet seg på disse 35-40 årene. Metoden vi har brukt for å få ned energitapet, er å få mer over på 400 volt, få alt i kabel og bygge robust/ dimensjonere opp.

Gjenbruk og oppgraderinger av anlegg, for å forlenge levetiden for utstyr og komponenter og dermed redusere nødvendig ressursbruk er viktig. Samtidig er det og viktig å tenke person- og driftssikkerhet. Alle eldre transformatorer som av en eller annen grunn blir tatt inn til lager, blir f.eks. bygd om til berøringssikre trafoer med bruk av egne montører, før de blir tatt i bruk igjen. Vi er også godt i gang med oppgraderingen av de gamle tårnkioskene

Miljø

Det er et mål at konsernet Klepp Energi Holding AS skal ha en klar miljøprofil. Elektronisk avfall, kabelrester, vrakede transformatorer etc. leveres til godkjente avfallshåndterings-selskaper. Konsernet har ikke anlegg eller virksomhet som forurensrer det ytre miljø.

Klima

Klepp Energi AS har inngått avtale med IVAR om utnyttning av deponigassen fra Sele avfallsplass. Gassen blir samlet inn fra 137 gassbrønner som er bort ned i avfallsdeponiet. Avfallsdeponiet er i dag tildekket med jord og ligger under ett ca. 340 mål stort jordbruksområde. Fra disse gassbrønnene i deponiet blir gassen hentet inn til to innsamlings stasjoner, tørket, trykksett og overført i et 27 km langt gassrør fram til forbrukerne. Denne gassen inneholder mye metan. Metan-gass er mer enn 25 ganger verre enn CO2 i fht. utslipp til atmosfæren, derfor er det viktig at den blir samlet opp og brent og at minst mulig slipper ut til atmosfæren. Utnyttingen av deponigassen har også gitt en ekstra miljøgevinst, ved at gassen har erstattet flere gamle oljekjeler i kommunale bygg i Kleppe.

Det er viktig at måten vi bygger og drifter strøm-nettet, skal ha minst mulig klimapåvirkning. Og at vi på best mulig måte skal ta vare på det åpne Jærske landskapet og fugle- og dyrelivet i Klepp, noe vi bl.a. gjør med å erstatte luftnettet med kabel i bakken.

Spesielle hendelser i 2021

Pandemien har resultert i at også konsernet Klepp Energi Holding AS har måttet tilpasset driften for å minimere risikoen for smitte. Mange har hatt hjemmekontor og montørene har eget verktøy og en bil til hver person i tillegg til anbefalte smittevern-tiltak. Det er lagt opp til risikospredning i fht. smitten, for å sikre at det alltid er nødvendig drift. Driften av selskapene i konsernet har vært lite påvirket av smitten.

Det lokale eltilsyn

Tilsynsvirksomheten er en forvaltningsoppgave der KE Nett AS er «offentlig myndighet». Virksomheten er pålagt av overordnet myndighet, Direktoratet for samfunns-sikkerhet og beredskap (dsb), og er hjemlet i Tilsynsloven.

Virksomheten er de siste årene lagt om til målrettet tilsyn, dvs. at virksomheten i hovedsak konsentreres om områder med større fare for feil enn andre (målområder). Det vurderes hvert år om innsatsen fører til større sikkerhet.

KE Nett utfører dle tjenesten med egne mannskap i tillegg til at deler av tjenesten blir kjøpt. I 2017 ble det inngått avtale med nytt dle selskap, Frost Kraftentreprenør AS, om innkjøp av deler av dle tjenestene. I 2021 ble 175 privatboliger og 81 næringsbygg/ gardsbruk o.l. kontrollert. I tillegg ble 12 elektroinstallatører revidert i fjor.

Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmålt 378 GWh fra overliggende nett, som er en økning på 2 %. Det er innbetalt kr 49,5 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett. Overført målt hos sluttbruker ble 364 GWh. Dette betyr at nettapet i strømmettet i Klepp var 3,9% i 2021, inkl. trafo-stasjonstapet. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 83,4 mill.

Driftsinntekter:	2020	2019
2021	2020	2019
158,6 mill. kr	153,8 mill.kr	161 mill.kr
3,09 %	-4,5%	-4,2 %

Driftskostnader:

2021	2020	2019
146,5 mill. kr	123,5 mill. kr	138,5 mill.kr
18,6 %	-19,5 %	0,7 %

Driftsresultat:

2021	2020	2019
12,1 mill. kr	30,3 mill. kr	21,4 mill.kr

Økonomi

Klepp Energi Holding AS - konsern

I 2021 er det regnskapsført kr. 6,575 mill. i mindreinntekt. Driftsresultatet for 2021 er kr. 8,3 mill. lavere enn budsjett.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var på kr. 28,5 mill., som var en reduksjon på kr. 34,8 mill. fra året før. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 27,3 mill. mot kr. 21,5 mill. forrige år og finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr. 27,6 mill. Netto



reduksjon i likvidbeholdningen var kr. 2,8 mill. Konsernets evne til å egenfinansiere investeringer er god.

Bedriftens likviditet er god. Morselskapets egenkapitalprosent er på 93 %. Konsernets egen-kapitalprosent er på 47 %.

Framtidsutsikter

Urolighetene i Europa har liten innvirkning på driften i konsernet bortsatt fra at leveringstider og priser har økt. Konsernet er en lokal leverandør og omfattes ikke av eksport eller import restriksjoner.

Fortsatt drift

I samsvar med Regnskapsloven § 3-3 bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning av fortsatt drift. Til grunn for antakelsen ligger budsjett for år 2022 samt at både morselskapet og konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

Konsernet har langsiktig gjeld og et ansvarlig lån fra eier med flytende rente, som gjør konsernet noe eksponert mot endringer i rentemarkedet.

Kreditrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Utenom husholdningskunder er det ingen kundegruppe som utgjør mer enn 10 % av omsetningen. Kunde-fordringene er fordelt på alle husstander og bedrifter i Klepp kommune slik at risikospredningen er god.

Likviditetsrisiko

Styret vurderer likviditeten i konsernet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisikoen. Forfallstidspunkt for kundefordringer opprettholdes. Langsiktige fordringene er ikke vurdert reforhandlet eller innløst.


Styret har prioritert langsiktig god økonomisk avkastning og ser ikke at konsernet har problemer med å betjene gjelden. Tjenestene Klepp Energi Holding konsernet leverer er i liten grad konjunkturavhengige. Strøm, tv, fiber og oppvarming er for de fleste et nødvendig gode.

Investeringstakten kan reduseres uten at det får konsekvenser for allerede investert kapital.

Disponering av årets overskudd

Klepp Energi Holding AS oppnådd et årsresultat på kr 10,5 mill. Av overskuddet foreslås kr. 11 mill. avsatt til utbytte og kr. 0,5 mill. overført fra annen egenkapital.

Kleppe, 31. desember 2021
16. mai 2022



Einar Erga
Leder



Knut Hatteland
Nestleder



Siri Øksnevad Olsen
Styremedlem



Elin Langholm
Styremedlem



Ove Horpestad
Styremedlem



Roy Soma
Styremedlem (ansatt)



Odd Gunnar Golf
Styremedlem (ansatt)



Håkon Adland
Direktør

KLEPP ENERGI HOLDING - RESULTATREGNSKAP 2021

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.				Konsern	
2021	2020		RESULTAT	Note	2021	2020	
			DRIFTSINNTEKTER				
			Nettleieinntekter	1	83 430	76 802	
6 103			Andre inntekter	17	75 124	76 990	
6 103			Sum inntekter	1	158 555	153 792	
			DRIFTSKOSTNADER				
			Varekostnader		40 747	32 679	
			Kraftkjøp nettap		11 082	1 218	
			Nettleiekostnader	1	49 517	41 499	
4 785			Lønnskostnader	2	14 696	12 395	
1 924	13		Driftskostnader	2	13 483	11 991	
385			Avskrivninger	3	16 674	23 668	
			Tap på fordringer	8	249	41	
7 094	13		Sum driftskostnader	2	146 447	123 493	
-992	-13		DRIFTSRESULTAT		12 109	30 300	
			FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER				
11 268	15 582		Finansinntekter	16	543	609	
3	2		Finanskostnader	1,4,16	2 409	2 674	
11 265	15 579		Netto finansresultat		- 1 866	-2 065	
10 273	15 566		ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		10 243	28 235	
-196	38		Skatt på ordinært resultat	5	2 249	6 191	
10 470	15 528		ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT		7 993	22 044	
			Disponeringer og overføringer				
11 000	10 000		Avsatt til utbytte				
	5 528		Avsatt til annen egenkapital				
530			Overført fra annen egenkapital				
10 470	15 528		Sum disponert				

Beløp i 1.000 kroner

Morselskapet		BALANSE		Konsernet	
2021	2020		Note	2021	2020
		EIENDELER			
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
305	109	Utsatt skattefordel	5		1 803
305	109	Sum immaterielle eiendeler			1 803
		Varige driftsmidler			
6 502	6 799	Varige driftsmidler	3	277 549	266 588
		Prosjekter i arbeid	3	5 692	6 879
6 502	6 799	Sum varige driftsmidler		283 242	273 467
		Finansielle anleggsmidler			
		Aksjer og andeler	10		
164 804	164 804	Investering i datterselskap	11		
7 022	7 022	Lån til datterselskap	11		
		Egenkapital innskudd KLP		1 479	1 372
1 670	1 670	Egenkapitalbevis	7	1 670	1 670
173 496	173 496	Sum finansielle anleggsmidler		3 150	3 042
180 303	180 404	Sum anleggsmidler		286 391	278 312
		OMLØPSMIDLER			
		Varebeholdning	9	1 579	1 913
		Fordringer			
2499		Kundefordringer	8, 11	38 290	42 666
35		Andre korts. fordringer		594	327
7 650	10 165	Konsernfordringer	11		
10 185	10 165	Sum fordringer	15	38 885	42 993
1 893		Bankinnskudd	6	20 641	23 455
12 078	10 165	Sum omløpsmidler		61 105	68 361
192 381	190 568	SUM EIENDELER		347 496	346 674

BALANSE

Beløp i 1.000 kroner

ÅRSREGNSKAP 2021

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020	Note	2021	2020
		EGENKAPITAL		
		Innskutt egenkapital		
123	123	Aksjekapital 13,14	123	123
164 681	164 681	Overkurs 14	164 681	164 681
164 804	164 804	Sum innskutt egenkapital	164 804	164 804
		Opptjent egenkapital		
14 002	14 532	Annen egenkapital 14	-885	2 121
14 002	14 532	Sum opptjent egenkapital	-885	2 121
178 805	179 336	Sum egenkapital	163 918	166 924
		GJELD		
		AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		
1 290	1 232	Pensjonsforpliktelse 12	4 588	5 504
		Utsatt skatt 5	446	
1 290	1 232	Sum avsetning for forpliktelse	5 034	5 504
		LANGSIKTIG GJELD		
		Ansvarlig lån 4,15	34 333	34 667
		Gjeld til kredittinstitusjoner 15	51 827	54 419
		Sum langsiktig gjeld	86 161	89 085
		KORTSIKTIG GJELD		
275		Kassekreditt 15	8 899	
7		Leverandørgjeld	36 538	30 532
348		Skattetrekk og arb. avg.	446	1 853
509		Skyldig merverdiavgift	1 308	2 468
		Påløpte lønnskostnader	2 235	2 903
		Betalbar skatt 5		8 687
11 000	10 000	Avsatt utbytte	11 000	10 000
146		Annen kortsiktig gjeld 1	31 958	28 716
12 285	10 000	Sum kortsiktig gjeld	92 382	85 158
192 381	190 568	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	347 496	346 674

Kleppe, den 16 mai 2022
Styret for Klepp Energi Holding AS


Einar Erga
styreleder

 
Knut Hatteland
nestleder


Roy Soma
styremedlem


Odd Gunnar Golf
styremedlem


Ove Horpestad
styremedlem


Siri Øksnevad Olsen
styremedlem


Håkon Adland
Direktør

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Klepp Energi Holding AS og datterselskapene KE Nett AS og Klepp Energi AS. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

PERIODISERING AV INNTEKTER OG KOSTNADER

Det er gjennomført full periodisering av inntekter og kostnader i regnskapet. Dette medfører at alle inntekter og kostnader er henført til det år de er opptjent/forbrukt. Løpende inntekter og andre inntekter føres i den perioden de gjelder. Tilknyningsavgifter og andre engangsgifter faktureres og inntektsføres i takt med leveransen. Salg av varer og tjenester inntektsføres etterhvert som de er levert.

Inntekter av overføringstjenestene er knyttet til tildelt årlig inntektsramme fra NVE.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år etter utbetalingstidspunktet. For gjeld legges analoge kriterier til grunn.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld i norske kroner balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler som forringes i verdi avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall i den grad regnskapsreglene krever det. Avsetninger neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

Nominelle beløp neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

DATTERSELSKAP

Datterselskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

NEDSKRIVNING AV ANLEGGSMIDLER

Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp.

Tidligere nedskrivninger reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede (med unntak blant annet for nedskrivning av goodwill).

VAREBEHOLDNINGER

Lager av innkjøpte varer verdsettes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO- prinsippet og virkelig verdi. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning vurderes til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdi (salgspris med fradrag for salgskostnader) er lavere enn kostpris. Salgskostnader inkluderer alle gjenværende salgs-, administrasjons- og lagringskostnader.

ANLEGGSKONTRAKTER

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart. Klepp Energi AS har vurdert arbeid under utførelse til innkjøpspris.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

EGENKAPITALBEVIS

Ved verddivurdering av plasseringen i grunnfondsbevis anvendes laveste verdi av kostpris og markedsverdi.

MER/MINDREINNTÉKT FRA NETTVIRKSOMHETEN

Klepp Energi har fått tildelt en inntektsramme av NVE som skal dekke kostnadene knyttet til nettvirksomheten samt en rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift.

Mer/mindreinntekt er differansen mellom inntektsrammen og faktiske innbetalte tariffinntekter. Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som en finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

ENOVA

Klepp Energi er pålagt å innbetale ei enøkavgift på 1,0 øre/kWh for 2021 for husholdningskunder og kr. 800 pr. abonnement for næringsvirksomhet til det nye landsdekkende enøk senteret i Trondheim - Enova.

PENSJONER

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler i kollektive ordninger vurderes til virkelig verdi og fratrekkes i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Arbeidsgiveravgiften kostnadsføres basert på innbetalt pensjonspremie for sikrede (kollektive) pensjonsordninger, mens den er periodisert i samsvar med endring i pensjonsforpliktelsen for usikrede pensjoner.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen. Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer ved utgangen av regnskapsåret mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Nedenfor er det gitt en spesifisering av de midlertidige forskjellene, samt beregningen av utsatt skatt. Sammenhengen mellom regnskapsmessig resultat og skattepliktig inntekt vises også

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

NOTE 1 - OVERFØRINGSINNTEKTER OG OVERFØRINGSKOSTNADER

F.o.m. 2007 innførte NVE nye utregnings metoder for fastsetting av inntektsramma og effektivitetskravet til det enkelte nettselskap. Utregningsmetoden tar utgangspunkt i selskapenes historiske tallgrunnlag to år tilbake i tid, pluss en kostnadsnorm som fremkommer som et resultat av sammenlignende analyser av en del andre litt tilfeldig utvalgte nettselskap.

(tall i 1.000)	2021	2020
Tillat inntekt i eget nett	40 244	36 592
+ kostnader ved overliggende nett	49 517	41 499
- kilekostnader	-607	-1 466
- avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag distribusjonsnett	-6 773	-757
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag regionalnettet	629	692
+ Gebyr Elhub	541	527
- overskudd/underskudd på pliktleveranse	-14	-64
- purregebyr/renter ved avregning/øvrige inntekter	-107	-40
= tillatt overføringsinntekt	83 430	76 983
- innbetalt nettleie	-76 855	-87 599
=Mer / mindreinntekt	6 575	-10 616

Sum mer/mindreavkastning

- Merinntekt nettleie 1.1	-20 183	-9 358
- Korreksjon tidligere år	0	-208
- Renter på merinntekt 1.1	-4 266	-4 079
- Korreksjon renter merinntekt 2019	0	-1
-Merinntekter/mindre inntekter nettleie	6 575	-10 616
- Renter på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	-180	-187
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter , annen kortsiktig gjeld.	-18 054	-24 449

Rente på mindreinntekt

Rentesats på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	0,77 %	0,88 %
Rentesats på merinntekt over 25 % av inntektsrammen	5,41 %	5,15 %

Merinntekten skal renteberegnes etter en rentesats fastsatt av NVE. Renten skal sammen med saldoen tilbakeføres til kundene via nettleien et senere år.

Geografisk fordeling av salg

I det vesentlige er alle inntekter i Norge

NOTE 2 - LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

Lønn og andre personalkostnader (konsern)

(tall i 1.000)	2021	2020
Lønn	18 885	17 246
Arbeidsgiveravgift	3 179	2 659
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	2 915	1 982
Andre ytelser	878	675
Aktivert eget arbeid	-11 161	-10 167
Sum lønn	14 696	12 395
Gjennomsnittlig årsverk	29	27

Ytelser /godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor. (hele kr.)

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 287 738	1 239 395
Vaktgodtgjørelse	281 052	297 419
Andre godtgjørelser	10 648	4 448
Sum	1 579 438	1 541 262

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite	323 000	284 866
-------------------	---------	---------

Det foreligger ingen etterlønsavtaler for direktør eller styreformann.

Det er ikke lån til direktør eller andre ledende personer.

Det er ikke stillet lån /sikkerhetsstillelse til ansatte eller ledende personer.

Lønn og andre personalkostnader (morselskapet)

(tall i 1.000)	2021	2020
Lønn	3 645	0
Arbeidsgiveravgift	569	0
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	413	0
Andre ytelser	159	0
Sum lønn	4 785	0

Gjennomsnittlig årsverk	4
-------------------------	---

Ytelser /godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor. (hele kr.)

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 287 738	1 239 395
Vaktgodtgjørelse	0	297 419
Andre godtgjørelser	10 648	4 448
Sum	1 298 386	1 541 262

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite	278 000	263 000
-------------------	---------	---------

Det foreligger ingen etterlønsavtaler for direktør eller styreformann.

Det er ikke lån til direktør eller andre ledende personer.

Det er ikke stillet lån /sikkerhetsstillelse til ansatte eller ledende personer.

Alle beløp eksklusiv mva.

Konsernets honorar til revisor

	2021	2020
Lovpålagt revisjon	329 000	179 566
Andre attestasjonstjenester	1 500	0
Skatterådgivning	97 507	156 705
Andre tjenester utenfor revisjonen	91 925	261 697
	519 932	597 968

Andre tjenester utenfor revisjonen omfatter honorarer for juridisk bistand i forbindelse med omorganisering av konsernet med tilhørende fusjon og fisjon. Honorar fra revisor i denne sammenheng er registrert som skatterådgivning.

Morselskapets honorar til revisor	2021	2020
Lovpålagt revisjon	25 000	0
Andre attestasjonstjenester	1 500	0
Skatterådgivning	23 500	0
Andre tjenester utenfor revisjonen	53 500	0
	103 500	0

NOTE 3 - VARIGE DRIFTSMIDLER - AVSKRIVINGER OG INVESTERINGER

(tall i 1.000 kr)

	Transport- midler	Utstyr og inventar	Deponigass anlegg	Fordelings- anlegg	Bredbånd	Fjernvarme	Eiend. og adm.bygg	Totale driftsmidler
Ansk. 1.1.	8 042	7 061	13 839	358 896	183 549	31 470	25 192	628 049
Tilgang	1213	1 167	88	13 614	8 599	2 898	66	27 645
Avgang	0	0		-417			0	-417
Ansk. 31.12.	9 255	8 228	13 927	372 093	192 148	34 368	25 258	655 278
Akkumulerte avsk. 31.12.	-7 614	-6 900	-11 894	-206 198	-124 175	-12 668	-8 277	-377 726
Balansført verdi 31.12.	1 641	1 328	2 033	165 895	67 973	21 700	16 981	277 549
Årets avskr.	350	425	708	4 696	9 208	921	369	16 674
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	18-60 år	5-20 år	33 år	50 år	

Det er endret avskrivningsplan for fordelingsnettet, endringen medfører at avskrivningene er kr. 6 mill. lavere og mindreinntekt er kr. 6 mil. lavere enn om tidligere avskrivningsplan hadde vært fulgt, resultateffekten er 0 kr.

Prosjekter i arbeid er vurdert til anskaffelseskost, driftsmidlene er anskaffet til anleggsutbygging.

Morselskapet

	Utstyr og inventar	Eiendom og adm. bygg	Totale driftsmidler
Ansk 01.01	1 034	13 948	14 982
Tilgang	23	66	89
Avgang	0	0	0
Ansk.31.12	1 057	14 014	15 071
Akkumulerte avsk. 31.12.	-1 020	-7 548	-8 568
Balansført verdi 31.12	37	6 465	6 502
Årets avskrivninger	64	321	385
Forventet øk. levetid	5-10 år	50 år	

Konsernet har ikke inngått leasingkontrakter og har heller ingen øvrige leiekostnader.

NOTE 4 - ANSVARLIG LÅNEKAPITAL

Konsernet har et ansvarlig lån til Klepp kommune på kr. 34,3,- mill.

Årlig rente på lånet er 3 mnd. NIBOR + 2%. NIBOR blir fastsett som gjennomsnittet av tre mnd. NIBOR for de tre siste noterings dagene i mai og november.

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 5 - SKATT

(tall i 1.000)

Morselskapet		Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel		Konsernet	
2021	2020		2021	2020	
0	0	Midlertidige forskjeller			
473	700	Kundefordringer	-1 731	-1 370	
31	39	Driftsmidler	29 090	23 088	
0	0	Gevinst og tapskonto	31	39	
-1 290	-1 232	Regnskapsmessig avsetning	-1 090	0	
0	0	Pensjonsforpliktelser	-4 588	-5 504	
0	0	Mer/mindreinntekter	-13 604	-20 179	
-786	-493	Renter av mer/mindreinntekter	-4 450	-4 270	
-599	0	Netto midlertidige forskjeller	3 658	-8 196	
		Underskudd til fremføring	-1 629	0	
-1 386	-493	Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen	2 029	-8 196	
-305	-109	22% utsatt skatt/utsatt skattefordel	446	-1 803	
-305	-109	Balansført utsatt skatt/utsatt skattefordel	446	-1 803	

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

10 273	15 566	Grunnlag for betalbar skatt		
-11 166	-15 559	Resultat før skattekostnad	10 243	28 235
-893	7	Permanente forskjeller	-18	-96
293	-173	Grunnlag for årets skattekostnad	10 225	28 139
		Endring i midlertidige resultatforskjeller	-10 225	11 348
-599	-165	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	0	39 488
0	165	'+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag skatt i balansen)	0	0
0	0	«Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)»	0	39 488
		Fordeling av skattekostnaden		
0	0	Betalbar skatt	0	8 687
0	0	For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
0	0	Sum betalbar skatt	0	8 687
-196	0	Endring i utsatt skatt	2 249	-2 496
0	38	Effekt av mottatt konsernbidrag		0
-196	38	Skattekostnad	2 249	6 191
2021	2020	Betalbar skatt i balansen	2021	2020
0	0	Betalbar skatt i skattekostnaden	0	8 687
0	0	Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
0	0	Betalbar skatt i balansen	0	8 687
		Avstemming fra nominell til faktisk skattesats		
10 273	15 566	Årsresultat før skatt	10 243	28 235
2 260	3 425	Forventet inntektsskatt etter nom. Skattesats (22 %)	2 253	6 212
-2 456	-3 387	Permanente forskjeller	-4	-21
-196	38	Virkelig skattekostnad	2 249	6 191
-1,91 %	0,24 %	Effektiv skattesats	21,95 %	21,93 %

NOTE 6 KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020		2021	2020
1 794	0	Frie midler	19 090	22 405
99	0	Skattetrekksmidler	1 551	1 050
1 893	0	Kontanter og bankinnskudd	20 641	23 455

NOTE 7 - EGENKAPITALBEVIS

Egenkapitalbevis

(tall i 1.000)

	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 662	1 670	7 400

NOTE 8 KUNDEFORDRINGER

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020		2021	2020
2 499	0	Kundefordring	40 021	44 119
0	0	Avsatt til dekning av tap (-)	-1 731	-1 453
2 499	0	Kundefordringer, netto	38 290	42 666

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020		2021	2020
2 499	0	Kundefordring	40 021	44 119
0	0	Avsatt til dekning av tap (-)	-1 731	-1 453
2 499	0	Kundefordringer, netto	38 290	42 666

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020		2021	2020
0	0	Endring i avsetning til dekning av tap :	300	0
0	0	Avskrivning kundefordringer	-51	41
0	0	Tap på kundefordringer	249	41

NOTE 9 VAREBEHOLDNINGER

Varebeholdning er vurdert til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.

Beholdningen inneholder veilys.

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020		2021	2020
0	0	Lager veilys	1 579	1 913
0	0	Sum varebeholdning	1 579	1 913
0	0	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	1 579	1 913
0	0	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	1 579	1 913
0	0	Sum nedskrivning varelager	0	0

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 10 AKSJER OG ANDELER - ANLEGGSMIDLER

Aksjer	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi	Markedsverdi
Klepp Biogass AS	Klepp	24 %	0	0

NOTE 11 INVESTERING I DATTERSELSKAP

Selskapet har følgende investering i datterselskap :

(tall i 1.000)	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Egenkapital pr. 31.12.21	Resultat for 2021
Klepp Energi AS	Klepp	100 %	34 453	7 802
KE Nett AS	Klepp	100 %	115 464	722

Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap m.v.

	Langsiktig konserngjeld		Kortsiktig konserngjeld		Kunde fordringer	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Motselskap						
KE Nett AS	7 022	7 022	6 575	10 165	1 288	0
Klepp Energi AS	0	0	1 075	0	1 211	0

Klepp Energi Holding AS har pr. 31.12.21 en langsiktig fordring mot datterselskapet KE Nett AS, pålydende 7 MNOK. Årlig rente på lånet er 3 mnd. NIBOR. Der NIBOR blir fastsett som gjennomsnittet av tre mnd. NIBOR for de tre siste noterings dagene i mai og november.

NOTE 12 PENSJONSFORPLIKTELSER I KONSERNET

Selskapets pensjonsordning er en kollektiv ytelsesbasert ordning som dermed omfatter alle personene i selskapet. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelse på Folketrygden. Selskapet skiftet fra Storebrand til KLP med virkning fra 1.1.2014.

Pensjonsforpliktelse	2021	2020
(tall i 1.000)		
Pensjonsforpliktelse	71 856	67 200
Pensjonsmidler	-61 393	-53 398
Pensjonsforpliktelse netto	10 463	13 802
Arbeidsgiveravgift	301	1 946
Ikke resultatført resultatavvik	-6 177	-10 244
Balanseført netto pensjonsmidlerpensjonsforpliktelse inklusiv arb.avgift før fisjon	4 588	5 504
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	801	938
Økonomiske forutsetninger		
Avkastning på pensjonsmidlene	3,70 %	3,10 %
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet lønnsregulering	2,75 %	2,25 %
G - regulering	2,50 %	2,00 %
Årlig regulering av pensjoner	1,73 %	1,24 %
Antall aktive medlemmer	30	26
Antall oppsatte	35	24
Antall pensjonister	19	17
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %
Netto pensjonskostnader		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 167	2 645
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 182	1 276
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1 692	-1 726
Administrasjonskost/rentegaranti	126	126
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	2 783	2 322
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	393	311
Resultatført aktuarielt tap(gevinst)	504	
Resultatført pensjonskostnad	3 680	2 632
Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuarielt tap (gevinst)	62	0

Mor		
Pensjonsforpliktelse	2021	2020
(tall i 1.000)		
Pensjonsforpliktelse	14 930	15 043
Pensjonsmidler	-12 792	-11 953
Pensjonsforpliktelse netto	2 138	3 089
Arbeidsgiveravgift	301	436
Ikke resultatført resultatavvik	-1 149	-2 293
Balanseført netto pensjonsmidlerpensjonsforpliktelse inklusiv arb.avgift før fisjon	1 290	1 232
Herav balanseført arbeidsgiveravgift	206	204
Økonomiske forutsetninger		
Avkastning på pensjonsmidlene	3,70 %	
Diskonteringsrente	1,90 %	
Forventet lønnsregulering	2,75 %	
G - regulering	2,50 %	
Årlig regulering av pensjoner	1,73 %	
Antall aktive medlemmer	4	
Antall oppsatte	0	
Antall pensjonister	0	
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	
Netto pensjonskostnader		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	550	
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	237	
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-336	
Administrasjonskost/rentegaranti	22	
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	473	
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	67	
Resultatført aktuarielt tap(gevinst)	100	
Resultatført pensjonskostnad	640	
Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuarielt tap (gevinst)	12	

NOTE 13 AKSJEKAPITAL

Selskapets aksjekapital er kr 122 800 fordelt på 30.700 aksjer à kr 4,-. Klepp kommune er 100% eier. Beslutningsdyktig kommunestyre utgjør selskapets generalforsamling. Samlet aksjepost utgjør i denne sammenheng en stemme.

NOTE 14 EGENKAPITALMorselskapet
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	123	164 681	14 532	179 336
Årets resultat	0	0	10 470	10 470
Avsetning utbytte	0	0	-11 000	-11 000
Egenkapital pr. 31.12	123	164 681	14 002	178 805

Konsernet :
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	123	164 681	2 121	166 924
Årets resultat	0	0	7 993	7 993
Avsetning utbytte	0	0	-11 000	-11 000
Egenkapital pr.31.12	123	164 681	-885	163 918

NOTE 15 FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000)

	2021	2020
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	69 537	76 049
Gjeld sikret med pant	51 827	54 419

Balansført verdi av pantsatte eiendeler

Fordringer (begrenset til 40 mill)	38 290	42 666
Fast eiendom	16 981	17 280
Total verdi av pantsatte eiendeler	55 271	59 946
Limit kassekreditt	30 000	30 000
Benyttet kassekreditt	-8 899	0
Kassekreditt til disposisjon	21 101	30 000

NOTE 16 FINANSINNTEKTER

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2021	2020		2021	2020
11 219	15 559	Finansinntekter		
49	22	Aksjeutbytte	219	248
		Renteinntekter lån til datterselskap	0	312
		Andre finansinntekter	324	49
11 268	15 582	Sum finansinntekter	543	609
0	0	Finanskostnader		
0	0	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	873	816
3	2	Rentekostnader	1 537	1 859
3	2	Sum finanskostnader	2 409	2 674

Kontantstrømoppstilling (tall i 1.000)

Morselskap			Konsern	
2021	2020		2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
10 273	15 565	Resultat før skattekostnad	10 243	28 235
	0	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	11	0
	0	Periodens betalte skatt	-8 687	-3 522
385	0	Ordinære avskrivninger	16 674	23 668
-11 000	-15 558	Inntektsført utbytte og konsernbidrag	0	0
58	0	Endring i pensjonsordning	-916	-190
0	0	Endring i varelager	334	28
-2 499	0	Endring i kundefordringer	4 376	4 851
275	0	Endring i leverandørgjeld	6 006	2 489
0	0	Endring i egenkapitalinnskudd KLP	-107	-114
4 490	-7	Endring i andre tidsavgrensingsposter	923	7 848
1 982	0	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	28 857	63 293
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		0
-89	0	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-27 645	-21 518
10 000	0	Innbetaling utbytte		
9 911	0	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-27 645	-21 518
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
	0	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	8 899	-11 899
	0	Nedbetaling av langsiktig gjeld	-2 925	-3 258
-10 000	0	Utbetalinger av utbytte	-10 000	-9 000
-10 000	0	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 026	-24 157
1 893	0	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-2 814	17 618
0	0	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	23 455	5 838
1 893	0	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	20 641	23 454



Til generalforsamlingen i Klepp Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Klepp Energi Holding 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 (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) 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

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Stavanger, 16. mai 2022
PricewaterhouseCoopers AS

Siren Iversen Dahle
Statsautorisert revisor



Jærvegen 548, 4352 Kleppe • Telefon 51 78 94 00