



Årsberetning og regnskap 2011



Klepp energi

Direktøren	4
Styrets beretning for 2011	5
Resultatregnskap 2011	9
Balanse pr. 31.12.11	10
Regnskapsprinsipper	12
Noter	14
Kontantstrømanalyse	23
Nøkkeltall	24
Revisjonsberetning	25

ALLE AVDELINGENE ØKER JEVNT OG GIR POSITIVE RESULTAT

2011 er første året der alle avdelingene gir positive resultat etter fordeling av felleskostnader.

Breibandutbyggingen er i flg. budsjettplanen som ble satt opp før vi igangsatte fiberutbyggingen i mars 2005. Alle de tettbygde områdene i kommunen er nå utbygd, og vi er kommet godt i gang med resten av utbyggingen på bygda. Siden all fiberkabel skal legges i bakken, vil det fortsatt ta noen år før fibernettet er ferdig utbygd i hele kommunen. Planen for 2012, er å grave omtrent 35 km med nye fibertra-seer.

Ved utgangen av 2011 hadde litt over halvparten av alle husstandene i Klepp breiband leveranse på fibernettet til Klepp Energi. I løpet av det siste året har vi også startet opp leveranse av alarm på fibernettet.

Interessen for breiband fra Klepp Energi er minst like god i dag som da vi startet fiberutbyggingen for 7 år siden.

Stadig mer av deponigassen fra avfallsdeponiet på Sele blir utnyttet. I 2011 ble vel 12 mill. kWh av denne gassen brukt til fjernvarmeproduksjon, til oppvarming av drivhus og til produksjon av tørket gjødsel.

Det arbeides nå med ny fjernvarmesentral, som vil føre til enda bedre utnyttelse av deponigassen.

Klepp Energi er for øvrig med i et utvalg, som ser på mulighetene for produksjon, overføring og bruk av biogass i kommunen.

I 2011 utførte Klepp Energi ganske mye entreprenør arbeid for andre, som gav god inntjening. Klepp Energi vant bl.a. anbudet for bygging av 4,5 km nytt lysanlegg langs Frøylandsvannet. Anlegget langs Frøylandsvannet ble bygd med LED armatur og med flere innstillings muligheter for dimming, som betyr kun en tredjedels energiforbruk i fht. bruk av standard lysarmatur.

Det var forholdsvis lite nybygging og reinvesteringer av strømmettet i 2011, til gjengjeld fikk vi brukt en god del ressurser på vedlikeholds- og kontrollarbeid på nettet.

I 2012 vil det bli litt motsatt. Det er mange bedrifter som planlegger store utvidelser, og det må framlegges strøm til flere store industrifelt i løpet av året. I tillegg er det planer om å oppgradere hele strømmettet på Skas og Sveinsvoll, som vil bety utskifting av flere nettstasjoner og noen kilometer med høyspentkabling.

Vi forventer at energiforbruket og kundetallet vil øke med 2-3 % i årene framover, til tross av at Tine Meieri nå legger ned to store produksjonsanlegg i Klepp.

Kvaliteten på strømmettet er meget god i Klepp, pga. godt vedlikeholdt nett og at mye av strømmettet er bygd robust og lagt i kabel de senere år.

KLEPP ENERGI AS, mai 2012
Håkon Ådland
Direktør

EIERFORHOLD OG FORMÅL

Klepp kommune eier 100 prosent av aksjene i Klepp Energi AS. Kommunestyret (31 representanter) er generalforsamling i selskapet. Samlet aksjepost utgjør 1 stemme.

Styret består av 5 representanter valgt av generalforsamlingen og to representanter valgt av og blant de ansatte.

Eierforhold andre virksomheter

Klepp Energi AS eier datterselskapet Klepp Energi Invest AS Det er utarbeidet konsernregnskap der datterselskapet Klepp Energi Invest AS er innarbeidet.

Selskapets 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 selskapets 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 selskapets formål.

Klepp Energi AS skal drives etter forretningsmessige prinsipper og være en kundeorientert, konkurransedyktig og en attraktiv samarbeidspartner.

Styret

Bedriftens styre som er valgt av generalforsamlingen, har i 2011 bestått av:

Medlemmer;
Tor Audun Bilstad (leder)
Jan Egil Friestad (nestleder)
Marie Storhaug
Knut Hatteland
Hilde Kraggerud

Valgt av ansatte:
Per Sigve Meling
Roy Soma

Personalforhold og arbeidsmiljø

Ved utgangen av året var det 26 fast ansatte i selskapet, der 2 har redusert stilling. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2011 på 2,3 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2010 på 1,5%. Kortidsfraværet var på 0,9% i 2011.

Klepp Energi AS har som målsetting å ha under 5% sykefravær. Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2011. For å sikre fortsatt sikker jobbutførelse, har det blitt nedsatt et risikoutvalg. Utvalget vurderer arbeidsoperasjoner og utarbeider/ endrer rutiner for å minimalisere risikoen for uønskede hendelser. Klepp Energi ble i 2008 en IA bedrift og jobber aktivt med å fokusere på helse, miljø og sikkerhet.

Klepp Energi AS er medlem av arbeidsgiverorganisasjonen, Kommunenes Sentralforbund (KES).

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 internkontrollarbeidet og mener det er svært viktig at sikkerhetsbestemmelser og rutiner følges opp. Bedriften er medlem i SAMKO.

Likestilling

Klepp Energi 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. Men som for resten av energibransjen, er også Klepp Energi AS mannsdominert.

I 2011 er kvinneandelen 23 % ved Klepp Energi.

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

VIRKSOMHET I ÅRET SOM GIKK

Eiendommer

Klepp Energi har følgende eiendommer: Kontor, lager, verksted og garasjer, Jærvegen 548. Transformatorstasjoner: Hatteland, Kleppemarka og Tu. I tillegg eier Klepp Energi AS en lagertomt i Øksnevad industrifelt og noen av trafokiosktomtene. Nabotomta til administrasjonsbygget til Klepp Energi, Jærveien 550, ble kjøpt i 2011.

Breibandleveranse i Klepp

Ved utgangen av 2011 var 3.243 breibandskunder tilkoblet fibernettet til Klepp Energi. Alt fibernettet er lagt i kabel. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

I løpet av 2011 økte kundetallet med 234. Dette er noe lavere enn budsjettet og omlag 50% færre oppkoblinger enn årene før. Årsaken til denne nedgangen, er færre nybygg i kommunen i fjor og litt mer ressurskrevende områder å bygge ut i enn tidligere. I 2011 ble områdene på Bore, Borsheim og Skådaheia bygd ut.

Interessen for å bli oppkoblet på fibernet til Klepp Energi, er minst like stor som tidligere. I de nye byggefeltene har vi nesten 100% tilslutning og ute på bygda signerer 70-80% av husstandene breibandskontrakt med Klepp Energi.

Klepp Energi tilbyr internett, TV, telefoni og alarm på fiberkabelen. Det blir tilbudt fast oppkobling på internett fra 25 til 400 Mbit/s opp- og nedlastings-hastighet. I framtiden vil det bli tilbudt flere tjenester på fibernet. I kommende år har Klepp Energi som målsetning å føre fram fiberkabel til om lag 350 nye kunder pr år. I 2012 er det planlagt graving av ca. 35 km trase for breibandsleveranser til områdene Grude, Øksnevad Nedre, Skjæveland, Boremarka, Voll, Skas og Sveinsvoll.

Breibandsutbyggingen krever en god del ressurser – både økonomisk og personellmessig. Hele breibandutbyggingen, utenom gravearbeidet, blir utført med egne mannskap. Ved utgangen av 2011 var det investert for til sammen 105,0 mill. kr i breibandsnettet.

I 2011 har Klepp Energi startet leveranser av alarmtjenester. Og prøveprosjektet med innhenting av målerdata via fibernet fortsetter.

Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfallsplass i 2011. 12.100.000 kWh av deponigassen fra Sele avfallsplass ble nyttiggjort i 2011. Gassen ble brukt til oppvarming av fjernvarmenettet i Kleppe-Verdalen, som varme i to store gartneri på Horpestad og i Tjøttamarka, og til tørking av naturgjødsel hos Norsk Naturgjødsel på Sele.

Fjernvarme i Kleppe-Verdalen

Overført 6.112.000 kWh med fjernvarme til skoler, rådhuset, svømmehall/ idrettsanlegg, Jærhagen, 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, bruker avfallsgass fra Sele til oppvarming av husene sine.

Noe som er meget positivt i fht. klimautslipp

Fordelingsnett

Høyspent nett:

15 kV fordelingsnettet har en samlet lengde på 196 km, hvorav 28 km luftlinjer og 168 km kabel.

Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 306 stk. med en samlet ytelse på 137.140 kVA.

Lavspent nett:

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 579 km, herav 6 km luftledning.

Dvs. at 99% av lavspentnettet er lagt i kabel.

Litt over 90% av lavspentnettet er 400-volts anlegg.

Nyanlegg og drift av fordelingsnettet:

Det har i 2011 vært investert 6,6 mill kr i fordelingsnettet.

Nettdriften har kostet 65,7 mill kr

Leveringskvalitet

Klepp Energi dekker et konsesjonsområde på 115 km², der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 7.501 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 2011 vært meget høy.

Driftsavbrudd:

Kun ett driftsavbrudd som skyldes feil på høyspent fordelingsanlegg i 2011. Feilårsaken var graveskade på høyspentkabel.

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

Det er nesten ikke feil på lavspentnettet, kun noen få avgravinger/skader.

Overføringskvalitet:

Fordelingsnettet holder høy standard og har i de fleste områder god reserve for kapasitetsøkning. Spesielt lavspentnettet er ganske nytt og godt dimensjonert.

Miljø

Det er et mål at Klepp Energi AS skal ha en klar miljøprofil.

Kabelrester, vrakede transformatorer etc. leveres til godkjente avfallshåndteringsselskaper.

Ytre miljø

Bedriften har ikke anlegg eller virksomhet som forurenser det ytre miljø.

Klepp Energi har inngått avtale med IVAR om utnyttning av deponigassen fra Sele avfallsplass.

Gassen blir samlet inn fra avfallsdeponiet – fra 137 brønner, tørket og trykksatt og overført i et 27 km lang gassrør fram til forbrukerne.

Denne gassen inneholder mye metan. Metangass er ca. 20 ganger verre enn CO₂ i fht. atmosfære utslipp.

Utnyttingen av deponigassen har også gitt en ekstra miljøgevinst, ved at gassen har erstattet flere gamle oljekjeler i kommunale bygg i Kleppe.

Det lokale eltilsyn

Tilsynsvirksomheten er en forvaltningsoppgave der Klepp Energi AS er «offentlig myndighet». Virksomheten er pålagt av overordnet myndighet, Direktoratet for samfunnsikkerhet 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.

I 2011 ble 253 privatboliger og 84 næringsbygg/gårdsbruk o.l. kontrollert. Antallet er iflg. krav fra DSB. Virksomheten i 2011 var omtrent på samme nivå som tidligere år.

Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmål 305,7 GWh fra overliggende nett, 4% nedgang i fht. året før. Det er innbetalt kr 30,408 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett.

Overført målt hos sluttbruker ble 293,6 GWh. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 70,987 mill. Nettapet ble 12,1 GWh, dvs. ca. 4,1% av overført energi. Kostnadene med nettapet var kr 4,5 mill.

Kraftprisutviklingen

Prisene i kraftmarkedet har variert ganske mye de siste årene, først og fremst pga. endringen i magasinbefyllingen.

I 2011 var den gjennomsnittlige spotprisen pr. kWh på 35,1 øre/kWh.

Denne spotprisen og tap av kWh i strømmettet, er det som danner grunnlaget for utregningen av tapkostnadene i overføringsnettet.

Enova

Styret vil bidra til at myndighetenes målsetting for energisparing og bruk av alternative energiformer blir realisert.

I 2001 ble det opprettet et nasjonalt enøksenter, Enova, som har som oppgave å tildele pengestøtte til ny fornybar energi. Til driften av Enova, har myndighetene vedtatt at energiverkene må innkreve 1 øre/kWh på nettleieprisen. For 2011 ble det innbetalt 2,9 mill. kr. til Enova.

Økonomi

Klepp Energi AS

Driftsinntekter:

2011	2010	2009
116,1 mill.kr	120 mill.kr	90,3 mill.kr
-3,3 %	+33 %	+3,1 %

Driftskostnader:

2011	2010	2009
105,8 mill. kr	113,5 mill. kr	79,2 mill.kr
- 6,8 %	+ 43,3%	+ 4,8%

Driftsresultat:

2011	2010	2009
10,4 mill. kr	6,6 mill kr	11,1 mill.kr

Fordelt på virksomhetsområder viser en oppstilling følgende (tall i mill kr):

	2011	2010
Driftsinntekter:		
Distribusjonsnett	71,2	79,4
Øvrig virksomhet	44,9	40,7
Sum driftsinntekter	116,1	120,1
Driftskostnader:		
Distribusjonsnett	65,7	72,6
Øvrig virksomhet	40,1	40,9
Sum driftskostnader	105,8	113,5
Driftsresultat	10,4	6,6

I 2011 er det regnskapsført 5,6 mill i merinntekter.

Driftsresultatet for 2011 er kr 2,8 mill. høyere enn budsjettet.

Framtidsutsikter

Selskapet er fortsatt i en investeringsfase, og da særlig i fht. breibandsutbyggingen. Disse investeringene vil gi forholdsvis store avskrivninger de nærmeste årene, men gi økte inntekter og bedre inntjeningen.

Bedriftens likviditet er god. Konsernets egenkapitalprosent er på 37,9 %.

Klepp Energi AS

(Tall. mill. kr)	2011	2010
Omløpsmidler	47	48
- kortsiktig gjeld	46	106
	1	-58

Anleggsmidler	213	209
- langsiktig gjeld		
og langsiktige forpliktelser	116	51
	93	158

= Egenkapital	99	100
---------------	----	-----

Fri egenkapital etter avsetning til utbytte utgjør kr.33,9 mill kr.

Fortsatt drift

I samsvar med Regnskapsloven § 3-3 bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning av fortssatt drift. Til grunn for antakelsen ligger budsjett for år 2012 samt at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var på kr. 29,9 mill., som var en økning på kr. 9 mill. fra i fjor. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 22 mill. mot kr 20,2 mill forrige år, mens finansierings-

aktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr. 3,6 mill. Netto økning i likvidbeholdningen var kr. 4,2 mill. Konsernets evne til å egenfinansiere investeringer er god.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

Selskapet har kassekreditt og et ansvarlig lån fra eier med flytende rente, som gjør selskapet 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. Kundefordringene er fordelt på alle husstander og bedrifter i Klepp kommune slik at risikospredningen er god.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditets risikoen. Forfallstidspunkt for kundefordringer opprettholdes. Langsiktige fordringer 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 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

Av selskapets overskudd på kr. 4.478, foreslås kr. 6.000` avsatt til utbytte og kr. 1.522` overført fra annen egenkapital. Konsernet oppnådde et resultat på kr 4.611`.

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.		Konsern	
2011	2010	RESULTAT	Note	2011	2010
65 301	76 144	DRIFTSINNTEKTER			
50 823	43 929	Nettleieinntekter	1	65 301	76 144
116 124	120 073	Andre inntekter	17	50 823	43 929
		Sum inntekter		116 124	120 073
		DRIFTSKOSTNADER			
22 155	22 751	Materialkjøp, breibandstjenester		22 155	22 751
4 458	7 879	Kraftkjøp nettap		4 458	7 879
30 408	36 811	Nettleiekostnader	1	30 408	36 811
18 124	14 863	Lønnskostnader	2	18 124	14 863
11 080	12 517	Driftskostnader		11 095	12 528
19 700	18 661	Avskrivninger	3	19 700	18 661
-168	38	Tap på fordringer	8	-168	38
105 758	113 521	Sum driftskostnader		105 772	113 531
10 366	6 552	DRIFTSRESULTAT		10 352	6 542
1 067	814	FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER			
5 230	4 787	Finansinntekter	16	1 067	814
-4 163	-3 972	Finanskostnader	1,4,16	5 030	4 623
		Netto finansresultat		-3 963	-3 808
6 203	2 580	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		6 389	2 734
1 725	757	Skatt på ordinært resultat	5	1 778	801
4 478	1 823	ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT		4 611	1 933
		Disponeringer og overføringer			
6 000	5 000	Avsatt til utbytte			
1 522	3 177	Avsatt til annen egenkapital			
4 478	1 823	Overført fra annen egenkapital			
		Sum disponert			

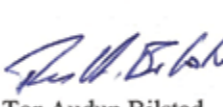
Kleppe, 31. desember 2011
8. mai 2012

 Tor Audun Bilstad Leder
 Jan Egil Friestad Nestleder
 Marie Storhaug styremedlem
 Knut Hatteland styremedlem
 Hilde Kraggerud styremedlem

 Roy Soma styremedlem (ansatt)
 Per Stigve Meling styremedlem (ansatt)
 Håkon Ådland direktør

Morselskap		BALANSE		Note	Konsern		Morselskap		BALANSE		Note	Konsern	
Pr. 31.12.11	Pr. 31.12.10				Pr. 31.12.11	Pr. 31.12.10	Pr. 31.12.11	Pr. 31.12.10				Pr. 31.12.11	Pr. 31.12.10
		EIENDELER							EGENKAPITAL OG GJELD				
		ANLEGGSMIDLER							EGENKAPITAL				
		<i>Immatrielle eiendeler</i>							Innskutt egenkapital				
1 976	228		Utsatt skattefordel	5	1 865	89	30 700	30 700	Aksjekapital	13,14	30 700	30 700	
1 976	228		Sum immatrielle eiendeler		1 865	89	32 142	32 142	Overkursfond	14	32 141	32 141	
		<i>Varige driftsmidler</i>					62 842	62 842	Sum innskutt egenkapital		62 841	62 841	
202 113	199 751		Varige driftsmidler	3	202 113	199 751			Opptjent egenkapital				
-	-		Prosjekter i arbeid		-	-	35 935	37 456	Annen egenkapital/Fonds	14	37 020	38 409	
202 113	199 751		Sum varige driftsmidler		202 113	199 751	35 935	37 456	Sum opptjent egenkapital		37 020	38 409	
		<i>Finansielle anleggsmidler</i>					98 776	100 298	Sum egenkapital		99 860	101 249	
-	-		Aksjer og andeler	10	-	-			GJELD				
5 394	5 394		Investering i datterselskap	11	-	-	4 469	4 577	AVSETNING FOR FORPLIKTELSE				
26	26		Aksjer og andeler		26	26	-	-	Pensjonsforpliktelse	12	4 469	4 577	
3 862	3 509		Pensjonsmidler	12	3 862	3 509			Utsatt skatt		-	-	
9 282	8 929		Sum finansielle anleggsmidler		3 888	3 535	4 469	4 577	Sum avsetning for forpliktelse		4 469	4 577	
213 371	208 908		Sum annleggsmidler		207 866	203 375			LANGSIKTIG GJELD				
4 077	5 274		OMLØPSMIDLER		4 077	5 274	40 000	40 000	Ansvarlig lån	4,15	40 000	40 000	
			Varebeholdning	9			6 668	6 562	Konserngjeld	11	-	-	
			<i>Fordringer</i>				65 000	-	Gjeld til kredittinstitusjoner		65 000	-	
30 900	34 067		Kundefordringer	8	30 900	34 067	111 668	46 562	Sum langsiktig gjeld		105 000	40 000	
612	1 271		Andre korts. fordringer	1	612	1 271			KORTSIKTIG GJELD				
31 512	35 338		Sum fordringer	15	31 512	35 338			Gjeld til kredittinstitusjoner	15	-	63 662	
			<i>Investeringer</i>				17 668	21 780	Leverandørgjeld		17 668	21 780	
1 670	1 670		Grunnfondsbevis	7	1 670	1 670	1 514	1 525	Skattetrekk og arbg. avg.		1 514	1 525	
1 670	1 670		Sum investeringer		1 670	1 670	1 705	2 446	Skyldig merverdiavgift		1 705	2 446	
9 948	5 757		Kasse, bank og post	6	9 948	5 757	1 447	1 336	Påløpte lønnskostnader		1 447	1 336	
47 208	48 039		Sum omløpsmidler		47 208	48 039	3 472	318	Betalbar skatt	5	3 553	396	
260 579	256 947		SUM EIENDELER		255 074	251 414	6 000	5 000	Avsatt utbytte		6 000	5 000	
							13 860	9 442	Annen kortsiktig gjeld	1	13 860	9 442	
							45 666	105 511	Sum kortsiktig gjeld		45 747	105 589	
							260 579	256 947	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		255 074	251 414	

Kleppe, den 8. mai 2012
Styret for Klepp Energi AS


Tor Audun Bilstad
Leder
 
Jan Egil Friestad
Nestleder
 
Marie Storhaug
styremedlem
 
Knut Hatteland
styremedlem
 
Hilde Kraggerud
styremedlem


Roy Soma
styremedlem (ansatt)


Per Stigve Meling
styremedlem (ansatt)


Håkon Adland
direktør

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Klepp Energi AS og datterselskapet Klepp Energi Invest 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 datterselskapet 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.

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 ikke arbeid under utførelse pr. 31.12.11.

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.

Grunnfondsbevis

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

Mer/mindreinntekt 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 2011 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.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd and 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 inntektsrammen 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)	2011	2010
Tillat inntekt i eget nett	31 785	35 016
+ kostnader ved overliggende nett	30 408	36 812
- kilekostnader	-148	-132
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag	1 005	1 043
- overskudd på pliktleveranse	-391	-10
- purregebyr/renter ved avregning	-168	
+ enova kostnader	2 940	3 406
= tillatt overføringsinntekt	65 431	76 135
- innbetalt nettleie (inkludert 1 øre enovaavgift)	-70 987	-77 337
=Mer / mindreinntekt	-5 556	-1 202

Sum mer/mindreavkastning

(tall i 1.000)	2011	2010
- Merinntekt nettleie 1.1	-6 460	-5 294
+Renter mindreinntekt nettleie 1.1		
- Renter på merinntekt 1.1	-157	-36
-Merinntekter nettleie	-5 556	-1 202
-Korrigert merinntekt 2010	-130	
-Korrigert renter på merinntekt 2010	-2	
+Renter mindreinntekt		
- Renter på merinntekt	-204	-121
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter , annen kortsiktig gjeld.	-12 509	-6 653

Rente på mindreinntekt		
Rente på merinntekt	2,14 %	2,01 %
Rentes rente på merinntekt	2,51 %	2,54 %

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

NOTE 2 - LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

(tall i 1.000,-)	2011	2010
Lønn	13 347	11 915
Arbeidsgiveravgift	2 243	1 994
Pensjonskostnader	1 924	225
Andre ytelser	611	729
Sum lønn	18 125	14 863

Gjennomsnittlig antall årsverk. 25 23

Ytelser/godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor.

Personer	2011	2010
Daglig leder		
Lønn	964 665	1 025 274
Vaktgodtgjørelse	309 478	243 216
Andre godtgjørelser	4 574	5 866
Sum	1 278 717	1 274 356

Daglig leder er med i offentlig tjenstepensjons ordning.

Styret 207 940 201 465

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.

Honorar til revisor:	2011	2010
Lovpålagt revisjon, inkludert bistand med offisielt årsregnskap	77 700	108 000
Skatterådgivning, inkludert teknisk bistand med ligningspapir		
Annen bistand/attestasjoner fra revisor	26 250	30 950
Sum	103 950	138 950

(alle beløp ekskl. mva)

NOTE 3 - VARIGE DRIFTSMIDLER - AVSKRIVINGER OG INVESTERINGER

Anleggsmidler 1.000 kr

	Transport- Midler	Utstyr og Inventar	Deponigass anlegg	Fordelings- anlegg	Breiband	Fjernvarme	Eiend. og adm.bygg	Sum
Ans. 1.1.	6 086	7 947	13 077	209 118	98 102	23 377	17 584	375 201
Tilgang	220	849	171	6 611	7 039	2 737	4 512	22 139
Avgang		-87			-	-	-	-87
Ans.k.31.12	6 306	8 709	13 248	215 730	105 051	26 114	22 096	397 253
Akkumulerte avsk. 31.12.	-5 286	-5 932	-4 987	-125 655	-44 583	-4 045	-4 650	-195 138
Balanseført verdi 31.12	1 020	2 776	8 261	90 074	60 468	22 069	17 446	202 113
Årets avskr.	404	841	644	6 637	10 128	718	328	19 700
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	25-34 år	10 år	33 år	50 år	
Avskr.-plan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Tilgang og avgang av varige driftsmidler fem siste år.

Anleggsmiddel	2011		2010		2009		2008		2007	
	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg
Transportmidler og maskiner	220		376		323	280	-4		191	454
Utstyr og inventar	849	87	755	953	1.162		845		797	
Deponigassanlegg	171		526		150		-1.632		1.802	
Fordelingsanlegg	6.611		10.181		10.960		9.406		7.407	
Breiband	7.039		7.382		10.770		19.163		15.508	
Fjernvarme	2.737		927		733		1.653		7.890	
Eiendommer og bygg	4.512		18		98		2.566			

Klepp Energi AS har ikke inngått leasingkontrakter og har heller ingen øvrige leiekostnader.

NOTE 4 - ANSVARLIG LÅNEKAPITAL.

Ansvarlig lån til Klepp kommune på kr. 40 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.

NOTE 5 - SKATT

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 spesifikasjon av de midlertidige forskjellene, samt beregningen av utsatt skatt. Sammenhengen mellom regnskapsmessig resultat og skattepliktig inntekt vises også.

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Morselskap		Konsern	
2011	2010	2011	2010
		Midlertidige forskjeller	
-33	-26	Varelager	-33 -26
-888	-1 036	Kundefordringer	-888 -1 036
6 980	7 931	Driftsmidler	7 088 8 066
	0	Gevinst og tapskonto	288 361
-4 469	-4 577	Pensjonsforpliktelser	-4 469 -4 577
3 862	3 509	Pensjonsmidler	3 862 3 509
-12 146	-6 460	Mer/mindreinntekter	-12 146 -6 460
-363	-157	Renter av mer/mindreinntekter	-363 -157
-7 570	-816	Netto midlertidige forskjeller	-6 661 -320
0	0	Underskudd til fremføring	0 0
7 057	-816	Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen	-6 661 -320
-1 976	-228	28% utsatt skatt/utsatt skattefordel	-1 865 -90
-1 976	-228	Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-1 865 -90

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

Morselskap		Konsern	
2011	2010	2011	2010
		Grunnlag for betalbar skatt	
6 203	2 580	Resultat før skattekostnad	6 388 2 734
-43	123	Permanente forskjeller	-39 125
6 160	2 703	Grunnlag for årets skattekostnad	6 349 2 859
6 241	-1 568	Endring i midlertidige resultatforskjeller	6 340 -1 444
12 401	1 135	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	12 689 1 415
		Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	12 689 1 415

		Fordeling av skattekostnaden	
3 472	318	Betalbar skatt (28 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	3 553
0	0	For mye, for lite avsatt i fjor	0
3 472	318	Sum betalbar skatt	3 553
-1 747	-653	Endring i utsatt skatt	-1 775
1 725	970	Skattekostnad (28 % av grunnlag for årets skattekostnad)	1 778
		Betalbar skatt i balansen (28 % av grunnl. for betalbar skatt i resultatregnsk.)	
3 472	318		3 553

NOTE 6 - KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD

Morselskapet		Konsernnet	
2011	2010	2011	2010
9 216	4 978	Frie midler	9 216
732	779	Skattetrekkmidler	732
9 948	5 757	Kontanter og bankinnskudd	9 948
0	65 000	Bevilgede trekkrettigheter	0
0	-63 662	Kassekreditt	0

NOTE 7 - GRUNNFONDSBEVIS/AKSJER

Grunnfondsbevis (tall i 1.000)	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 662	1 670	1 949

NOTE 8 - KUNDEFORDRINGER

Morselskapet		Konsernnet	
2011	2010	2011	2010
31 860	35 201	Kundefordring	31 860
960	1 134	Avsatt til dekning av tap (-)	960
30 900	34 067	Kundefordringer, netto	30 900

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet		Konsernnet	
2011	2010	2011	2010
-174	-276	Endring i avsetning til dekning av tap :	-174
6	314	Avskrivning kundefordringer	6
-168	38	Tap på kundefordringer	-168

NOTE 9 - VAREBEHOLDNING

Varebeholdning er vurdert til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi. Beholdningen inneholder materiell beregnet til egne anlegg, veilys, kabel-tv og bygging av bredbåndsanlegg og fordeler seg slik:

Morselskapet		Konsernnet	
2011	2010	2011	2010
1 741	2 411	Lager nettdrift	1 741
521	836	Lager veilys	521
1 815	2 027	Lager breibandsmateriell/øvrige	1 815
4 077	5 274	Sum varebeholdning	4 077
4 110	5 300	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	4 110
4 077	5 274	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	4 077
33	26	Sum nedskrivning varelager	33

NOTE 10 - AKSJER OG ANDELER - ANLEGGSMIDLER

Aksjer	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi	Markedsverdi
Klepp Biogass AS	Klepp	24 %	26	0

NOTE 11 - INVESTERING I DATTERSELSKAP

Selskapet har følgende investering i datterselskap :

(tall i 1.000)	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Egenkapital pr. 31.12.11	Resultat for 2011
Klepp Energi Invest AS	Klepp	100 %	6 476	132

Lån fra Klepp Energi Invest AS

Inngående balanse	6 562
Årets endring	106
Utgående balanse	6 668

Klepp Energi AS har pr. 31.12.11 et langsiktig lån fra datterselskapet Klepp Energi Invest AS . 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. epp energi har pr. 31.12.11 et langsiktig lån til Klepp Energi Invest AS på kr.6 668.

NOTE 12 - PENSJONSFORPLIKELSER I MORSELSKAPET

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.

Sikret pensjonsforpliktelse (tall i 1.000)	31.12.11	31.12.10
Pensjonsforpliktelse	27983	27 023
Pensjonsmidler	-22 929	-20 500
Pensjonsforpliktelse netto	5 054	6 523
Ikke resultatført resultatavvik	-8 916	-10 032
Balanseført netto pensjonsmidler	-3 862	-3 509
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	477	434
Usikrede forpliktelser		
Pensjonsforpliktelse	2 576	2 090
Ikke resultatført resultatavvik	1 893	2 487
Balanseført pensjonsforpliktelse	4 469	4 577
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	552	566
Økonomiske forutsetninger		
Avkastning på pensjonsmidlene	4,10 %	5,40 %
Diskonteringsrente	3,80 %	4,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	4,00 %
G - regulering	3,25 %	3,75 %
Årlig regulering av pensjoner	2,50 %	2,97 %
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %

Netto pensjonskostnader

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	133	910
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	84	663
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-325	-1 113
Administrasjonskostnader	0	214
Resultatført pensjonskostnad	-108	674

Som aktuariemessig forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring. Pr. 31.12.11 har Klepp Energi AS en pensjonist med 50 % AFP ordning. Klepp Energi AS har valgt å stå som selvassurandør ved eventuelt uttak av AFP.

Selskapet har ingen pensjonsforpliktelser utover dette.

NOTE 13 - AKSJEKAPITAL

Selskapets aksjekapital er kr 30,7 mill. fordelt på 30.700 aksjer à kr 1.000,-. Klepp kommune er 100% eier. Beslutningsdyktig kommunestyre utgjør selskapets generalforsamling. Samlet aksjepost utgjør i denne sammenheng en stemme.

NOTE 14 - EGENKAPITAL

Morselskapet (tall i 1.000)	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 142	37 456	100 298
Årets resultat			4 478	4 478
Avsetning utbytte			-6 000	-6 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	35 934	98 776

Konsernet	Aksjekapital
Egenkapital pr. 1.1	101 249
Årets resultat	4 611
Avsetning utbytte	-6 000
Egenkapital pr.31.12	99 860

NOTE 15 - FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000)		
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	105 000	40 000
Gjeld sikret med pant	65 000	65 000

Balanseført verdi av pantsatte eiendeler

Fordringer (begrenset til 15 mill)	31 512	35 338
Fast eiendom	17 446	13 262
Sum	48 958	48 600

NOTE 16 - FINANSINNTEKTER

Morselskapet	2011	2010	Konsernet	2011	2010
Finansinntekter					
Aksjeutbytte	149	91	149	91	
Renteinntekter	605	514	605	514	
Verdiøkning aksjer	0	0	0	0	
Andre finansinntekter	313	209	313	209	
Sum finansinntekter	1 067	814	1 067	814	
Finanskostnader					
Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	2 025	1 832	2 025	1 832	
Rentekostnader, lån til datterselskap	200	166	0	0	
Rentekostnader	3 005	2 788	3 005	2 789	
Andre finanskostnader	1	1	0	2	
Sum finanskostnader	5 230	4 787	5 030	4 623	

NOTE 17 - FORETNINGSOMRÅDER

(Beløp i hele tusen)	Fellesfunksjoner	Nett drift	Annet	Sum
Inntekter				
Driftsinntekter		71 183	44 941	116 124
Driftskostnader				
Kjøp av kraft, gass, breiband		2 488	19 667	22 155
Overføringstjenester		30 408		30 408
Nettap		4 458		4 458
Kostnader arbeidskraft	1 469	11 558	5 098	18 125
Andre driftskostnader	2 051	3 747	2 342	8 140
Enova avgift		2 940		2 940
Avskrivninger	610	7 531	11 559	19 700
Tap på fordringer		-74	-94	-168
Fordeling av avskrivninger	-610	385	225	0
Fordeling av felleskostnader	-3 520	2 221	1 299	0
Sum driftskostnader	0	65 662	40 096	105 758
DRIFTSRESULTAT		5 521	4 845	10 366
Finansinntekter	491	168	408	1 067
Finanskostnader	5 024	206	0	5 230
Sum finans	-4 533	-38	408	-4 163
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT	-4 533	5 483	5 253	6 203

2011		2010
Nettkapital distribusjonsnett:		
107 413	Driftsmidler etter fordeling 1.1	104 067
111 316	Driftsmidler etter fordeling 31.12	107 413
109 364	Gjennomsnittlig driftsmidler	105 740
1 094	+1 % påslag for netto arbeidskapital	1 057
110 458	= avkastningsgrunnlag	106 797
5,27 %	Avkastning	6,35 %
	(driftsresultat i prosent av avkastnings grunnlaget)	

Morselskap		Kontantstrømanalyse 2011		Konsern	
2011	2010			2011	2010
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
6 203	2 580	Resultat før skattekostnad		6 389	2 734
-8	-55	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		-8	-55
-318	-2 760	Periodens betalte skatt		-396	-2 840
19 700	18 661	Ordinære avskrivninger		19 700	18 661
-462	-1 846	utbetaling i pensjonsordning		-462	-1 846
1 197	727	Endring i varelager		1 197	727
3 167	-5 056	Endring i kundefordringer		3 167	-5 056
-4 112	2 116	Endring i leverandørgjeld		-4 112	2 116
0	-444	Poster klassifisert som investerings eller finansieringsaktiviteter		0	-444
4 502	6 546	Endring i andre tidsavgrensningsposter		4 394	6 546
29 869	20 469	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		29 869	20 543
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
83	55	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		83	55
-22 139	-20 165	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-22 139	-20 165
0	-26	Utbetalinger ved kjøp av aksjer		0	-26
-22 056	-20 136	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-22 056	-20 136
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
65 000		Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		65 000	
-63 622	0	Netto endring i kasskreditt		-63 622	0
-5 000	-3 000	Utbetalinger av utbytte		-5 000	-3 000
-3 622	-3 000	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-3 622	-3 000
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter					
4 191	-2 667			4 191	-2 593
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse					
5 757	8 424			5 757	8 424
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt					
9 948	5 757			9 948	5 831
Spesifikasjon av kontantbeholdningen ved periodens slutt					
9 948	5 757	Bankinnskudd, kontanter og lignende		9 948	5 831
I tillegg har selskapet følgende trekkmuligheter					
-	1 338	Ubenyttet kassekreditt		-	1 338

REGNSKAP 2011 - NØKKELTALL – FOR MORSELSKAPET

	2011	2010	
Inntjening			
Totalrentabilitet	4,4 %	2,9 %	Ordinært res. Før skattekostn. +finanskostn / gj.snitt totalkap.
Egenkapitalrentabilitet	4,5 %	1,8 %	Ordinært res. Før ekstraord. poster / gj.snitt egenkapital
Soliditet			
Egenkapitalandel	37,9 %	39,0 %	Egenkapital i % av totalkapital
Likviditet			
Likviditetsgrad 1	1,03	0,46	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
Resultat			
Netto driftsmargin	8,9 %	5,5 %	Driftsresultat i prosent av driftsinntekter



Til generalforsamlingen i Klepp Energi AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Klepp Energi AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 4 478 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 4 611 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2011, resultatregnskap og kontantstrømsoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Klepp Energi AS' finansielle stilling per 31. desember 2011 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger
T: 02316, www.pwc.no
Org.no.: 987 009 713 MVA, Medlem av Den norske Revisorforening

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

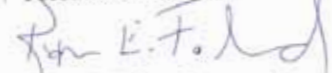
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon" mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Stavanger, 8. mai 2012

PricewaterhouseCoopers AS



Bjørn E. Folkvord
Statsautorisert revisor



Klepp energi

Jærvegen 548, 4352 Kleppe • Telefon 51 78 94 00 • Telefax 51 78 94 25