



ÅRSMELDING OG REKNESKAP 2005



Mot Torfinnstindane, Store Knutsholstind og Kalvehøgda frå Slettefjell

Foto: Harald Rolandsgard

STYRET i 2005:

Informasjon om verksemda Vang Energiverk KF er også på nettsida:

www.vangenergi.no

Vang Energiverk KF vert leia av eit styre på sju personar. Seks personar er oppnemnde av kommunestyret , og ein valt av dei tilsette.

Faste medlemmer:

Styreleiar: Geir Kongslie (SP) leiar
Nestleiar: Leif Hjalmar Søndrol (AP)
Styremedlem: Marit Belgum (BiV)
Styremedlem: Knut Haalien ordførar
Styremedlem: Bente Linnerud Dalåker (SP)
Styremedlem: Jørund Ødegård Lunde (H)
Styremedlem: Bjørn Olav Kjøs Tilsett representant (i permisjon)

Varamedlemmer:

Johan Sigfred Havro (SP)
Ove Martin Stende (AP)
Endre Victor Lunde (BiV)

Tor Kjell Kvale (H)
Nils Arne Skeie Tilsett representant

Nils Arne Skeie har vikariert i styret for Bjørn Olav Kjøs i den perioden han har hatt permisjon.

Verksemda si øvste mynde er Vang kommunestyre.

EIGEDOMAR OG ANLEGG:

- Administrasjonsbygg og lager på Elvang.
- Eidsfoss kraftstasjon i Øye.
- Tre einebustader og ein tomannsbustad.
- Lager Mjøsvang.

EIGARTILHØVE

Vang Energiverk KF er eid av Vang kommune og blir drive som sjølvstendig inntektsgevande og resultatorientert verksemd med eige budsjett og rekneskap. Vang Energiverk KF er medeigar i:

- JotunKraft AS :Vang Energiverk KF 100 %
- FBR (Forreningen til Begnavassdragets Regulering)
- Vang Næringsforum AS
- Opplæringskontoret i Elektrofag på Dokka.
- Elektroskolen Noreg AS (som no er flytta til Starum).
- Valdres Elkontroll AS
- Eidsiva Brebånd AS (0,5%)

STYREARBEID OG STRATEGISKE VAL:

- På kva måte skal Vang Energiverk KF arbeide i høve til den frie kraftmarknaden.
- Kva samarbeidstilhøve er det tenleg eller nødvendig for Vang Energiverk KF å ha i denne samanhengen.

Det vart i året 2004 frå administrasjonen take initiativ til å belyse desse problemstillingane, eit arbeid som fortsette i 2005.

Styret og administrasjon gjennomførde i året 2005 eit omfattande arbeid med å utarbeide grunnlag for vedtak om forvaltning av kraftrettane til Vang kommune. Konklusjonen vart at Vang Energiverk KF var avhengig av tett samarbeide med aktør på Nordpool for avregning, anmelding og handel. Dette samarbeidet måtte ikkje nødvendigvis formaliserast i eit felles eigarskap, men vi valte å gå inn for å eige kraftselskapet åleine og kjøpe tenester frå andre.

- Forhandlingar 15.11.2005 førte til semje mellom Vang Energiverk KF og Eidsiva Energi AS om at Vang Energiverk KF skulle overta 50 % av aksjane i JotunKraft AS frå Mjøskraft Strøm AS. Mjøskraft Strøm AS var på det tidpunkt fusjonert inn i Eidsiva Energi AS.
- Kjøpet av 50% av aksjane frå Mjøskraft Strøm AS vart gjennomført etter eigen avtale mellom partane. Dermed vart Vang Energiverk KF eigar av JotunKraft AS med 100% . Vidare samarbeid med Eidsiva Marknad AS var ein del av forhandlinga og resultatet av denne slik den vart slutført med Eidsiva Energi AS.

- Aksjekjøpet og dei formelle sidene ved dette vart utført i desember 2005.
- Overgang som kunde i Mjøskraft Strøm AS til å vera ”Clearing kunde” på Nordpool gjennom Eidsiva Marknad AS måtte gjennomførast før utgangen av 2005. Arbeidet med å gjennomføre denne overgangen, stilte krav til både oss og Eidsiva Marknad AS. Dette gjaldt ikkje minst å overføre data for det som var utført av transaksjonar gjennom Mjøskraft Strøm AS og det å bli operativ som ny ”Clearing kunde”. Gjennomføringa stilte begge partar på prøve og vart gjennomført etter plan ved godt samarbeid frå første dag.

OVERORDNA MÅL

- I. Vang Energiverk KF skal på ein aktiv handlemåte fremja eksisterande næringsliv og ny næringsutvikling i samsvar med kommunen sine mål.
- II. Vang Energiverk KF skal kunne selja eksterne tenester etter forretningsmessige prinsipp og i priskonkurranse på den aktuelle marknad. Dette skal berre forekoma i den grad det er rett ut frå omsyn til primæraktivitetar og normal ressurstilgang.
- III. Ved bygging og drift av elektriske anlegg som Vang Energiverk KF utfører, eller har ansvar for, skal miljøomsyn vera nedfelt som ein naturleg del i det årlege budsjett og vera med i tilhøyrande handlingsplan.

PERSONALE 2005:

Energiingeniør Marte Paus Vadem hadde tilsetning som sommarvikar og har hatt tilsetning i engasjementstilling.

Opplæring i Energimontørfaget.

Driftsingeniør Dag Bakkum er medlem i prøvenemnda for utdanning av energimontører.

Håkon Offergård Jevne begynte som lærling.

Vikariat:

Energimontør Sigurd Einar Engen har vore vikar for energimontør Bjørn Olav Kjøs som har hatt permisjon deler av året.

Anniken Dygd Skjel har vore tilsett i vikariatstilling.

Leiar for marknadsavdelinga i JotunKraft AS Inger M. Kristiansen har hatt permisjon deler av året.



FRÅVÆR VED SJUKDOM:

Statistikk for fraværsdager var slik i år 2005:

Sum korttidsfravær

Menn:	i%	Kvinner:	i%	Sum	i%
19	0,93	3	6,52	22	1,05

Sum langtidsfravær

Menn:	i%	Kvinner:	i%	Sum	i%
0	0,00	0	0,00	0	0,00

Sum kort og langtidsfravær

Menn:	i%	Kvinner:	i%	Sum	i%
19	0,93	3	6,52	22	1,05

KOMPETANSE – ARBEIDSMILJØ – HMS – I ÅR 2005:

- Kompetansekartlegging vart gjennomført dette året og det var ein gjennomgang av dette med alle tilsette i Vang Energiverk KF og JotunKraft AS. Beskriving av dei ulike arbeidsoppgåver vart så knytt til person og denne sin innplassering i organisasjonen.
- Energimontørar har deltate på kurs om drift av nett og om reduksjon av ”berøringsspenning” ved feil. Spolejording av nett.
- Praktiske tiltak ved reduksjon av ”berøringsspenning” ved feil i høgspenningsnettet vart sett i verk.
- Tilsette har deltate på kurs for nødvendig opplæring i samsvar med forskriftenes krav med heimel i lov.
- Tilsette har deltate på kurs innanfor dei fagfelt dei skal dekke og for opplæring i nye verktøy og endringar som har vore nødvendig.

Ulykker eller nesten ulykker i 2005:

Vi har ikkje hatt ulykker eller nesten ulykker som er registrert eller som har medført personskade.

Feiltilfelle i nettet:

- ”Ståande lysbue” ved isolatorfeil i høgspenningsline. Feil vart retta umiddelbart.
- Brann i mastearrangement. Varmgang i sikringsunderdel for høgspenning.
- Langvarige avbrot i straumforsyninga: Den 15.11.2005 fall regionalnettet ut ovanfor Holdalsfoss. Det medførte at Vang og det meste av øvre Valdres var utan straumforsyning i ca. 6 timar.

DET LOKALE ELTILSYN (DLE):

Rapportering blir utført til:

Direktoratet for samfunnsikkerhet og beredskap (dsb). Omfanget av tilsyn er gjennomført etter plan. Det har vore nytta tenester frå selskapet Valdres Elkontroll AS som vi er medeigarar i.

Det er ikkje meldt om brannar i bustadar i 2005 som har hatt elektrisk årsak.

IT

Geografisk informasjonssystem (GIS)

Det vart take i bruk nytt kartsystem for kommunen ved eit regionalt samarbeid i Valdres. Kartsystemet viser vårt distribusjonsnett og geografisk plassering. Det har vore brukt mykje ressursar for å etablere nettet vårt i kartsystemet.

Leverandør av fjerndrifts tenester for vårt kunde informasjonssystem vart overtaka av Enita 1 halvår.

Programvare for innsamling av timeverdiar vart fornya.

Telenett og data kommunikasjon – breiband: For verksemda har dette fungert svært bra gjennom året med få feil og utfall. Det er imidlertid ikkje alle innan kommunen som har fått dei tenestene som er etterspurt.

LIKESTILLING

Kjønn er ikkje ein faktor ved tilsetting og lønnsfastsetting

MILJØ

Det ytre miljø er ikkje påverka utover det som er standard for bransjen.

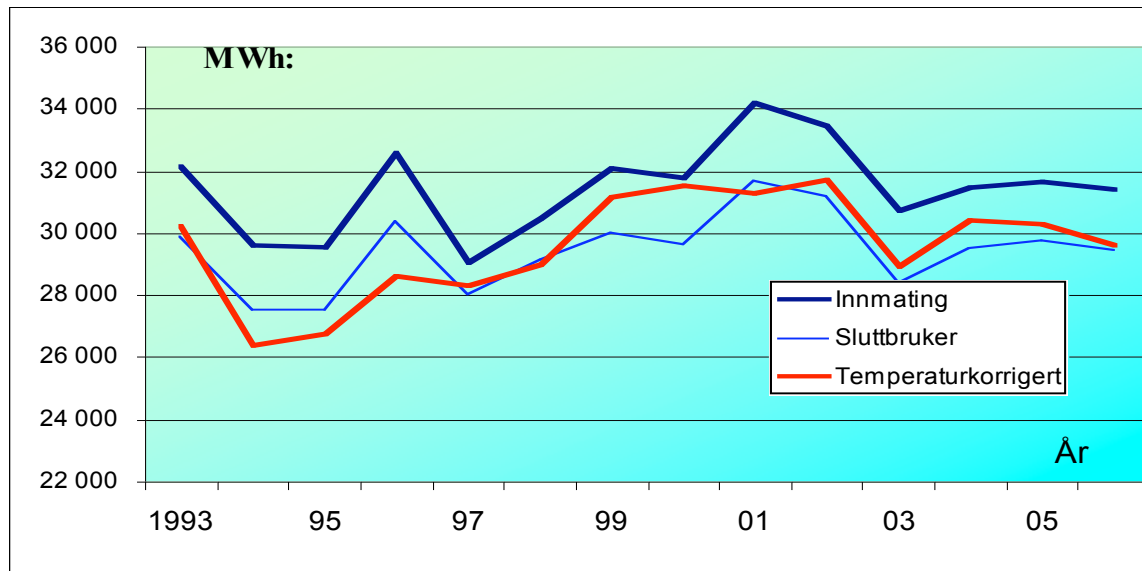
PRODUKSJON I EIDSSFOSS OG FORBRUK:

Feil ved hjelpespole for effektbrytar for generator. Lite eller ingenting i produksjonstap.

MWh	1993	94	95	96	97	98	99	00	01	02	03	04	05	Gj.snitt 1993-2005
Egenprod MWh:	25 547	23 485	20 700	24 127	16 873	19 813	20 589	25 246	22 125	24 809	19 967	18 224	18 547	21 792
Fra OE /andre MWh:	6 590	6 115	8 852	8 489	12 205	10 696	11 501	6 536	12 051	8 660	10 772	13 227	13 131	9 641
Egenprod i% av total:	79	79	70	74	58	65	64	79	65	74	65	58	59	69
Sum År i MWh:	32 137	29 600	29 552	32 616	29 078	30 509	32 090	31 782	34 176	33 469	30 739	31 451	31 678	31 433
Nettap MWh:	2 250	2 072	2 069	2 283	1094,28	1 407	2 111	2 166	2493	2 274	2 344	1 979	1 909	2 045
Sluttbruker MWh:	29 888	27 528	27 484	30 333	27 984	29 102	29 979	29 616	31 683	31 194	28 395	29 472	29 769	29 417
Nettap i% av sum:	7,00	7,00	7,00	7,00	3,76	4,61	6,58	6,82	7,29	6,80	7,63	6,29	6,03	6,48

Temperaturkorrigert forbruk:

Vi har definert ein del av sluttforbruket som temperaturavhengig



Denne delen er korrigert for variasjonar i temperatur over tidsperioden. Det totale sluttforbruket ”temperatur korrigert”, vil då gje uttrykk for om forbruket har auka eller minka uavhengig av temperaturen; som for eksempel avhengig av aktivitet

NETTVERKSEMDA:

Aktiviteten i Distribusjonsnettet for 2005:

Distribusjonsnett:	Eining	Sum År 2004:	Utført 2005:	Sum År 2005:
Høgspenningslinje	km.	124,40	0,00	124,40
Høgspenningskabel	km.	21,27	0,50	21,77
Lågspennings linje:	km.	117,70	-6,50	111,20
Lågspennings kabel:	km.	89,17	4,12	93,29
Nettstasjonar :	stk.	157	4	161
Sum:	km.	353		351

Tabellen er i samsvar med rapportering til NVE for år 2005.

Årsaka til ”nedgangen” år 2004 til 2005 er ulik rapporteringsmetode.

Aktivitet i planer og gjennomføring:

Styrande dokument:

A. Revidert arealdel i kommuneplanen, delplan Tyinkrysset.

B. Forslag til nytt inntektsregime frå og med 2007.

- Oppdatering av Energiutgreiing for Vang kommune og Energiplan for Vang kommune. Prognose i effekt og energi.
- Oppdatering av Kraftsystemplan for Vang Energiverk KF som er ein konsekvens av og forslag til kraftforsyning, jamfør delplan Tyinkrysset jfr. Pkt. (A).
- Oppdatering ”beredskapsplan” og tilhøyrande dokument i drift av nett i normalsituasjon og under ekstreme tilhøve. Dette i samarbeid med eigar av regionalnettet med fokus retta på samhandling regionalnett og lokalnett i normalsituasjon og under ekstreme tilhøve –beredskapsplan.

- Det er her take omsyn til at høgspenningsnettet i dette "sentrumsområdet" og turistområdet vil bli utforma som kabelnett.
- Kostnader ved avbrot i straumforsyninga "ikkje levert energi" er take med i planen for høgspenningsnettet jfr.Pkt.(B).
- Planlegging av kostnader i året 2006.

Utført i 2005:				
Utbygging som er utført og "planer":	Utført:	Hytter totalt:	Forsynings-	Tele
Navn på område:	2005	"Planer"	spenning V:	
Tyinkrysset ved Bjødøla	23	23	230	
Boligfelt ved Høgeset	6	6	230	
Boligfelt Åsvang II:	8	8	230	
Tyinholmen	32	32	400 / 230	Telekabel
Varden 2	22	22	400 / 230	Rør for Tele
Nystuen hyttefelt:	19	32	230	Rør for Tele
Nystuen leiligheter nybygg:	19	19	230	
Nystuen hotell ombygging til leiligheter:		25	230	
Slettefjellet	62	62	230	
Grindafjell (Haugastølen)		52	400 / 230	
Syndin Nordre (Kvies Syndin)		50	400 / 230	
Storehøvda - Syndislie * (Opprinnelig)		150*	400 / 230	
Tyinstølen	32	32	400 / 230	
Børrenosi - øst og vest	47	47	400 / 230	Kabel TV
Børrenøse leiligheter:		14	400 / 230	
Børrelia 2:	32	32	400 / 230	Kabel TV
Gudbrandslie :	79	80	400 / 230	Kabel TV
Gudbrandslie Øvre :		80	400 / 230	
Andstor nye : utviding / fortetting		47	400 / 230	
Skiheis Tørisheisen		1	400 / 230	
Mjølkedøla - aust og vest -side	49	49	400 / 230	Rør for Tele
Sløtafeltet:		100	400 / 230	
Jøvnehaugen:		35	230	
Sum 2005:	147			
Sum total:	430	848		

Året var prega av høg aktivitet på nettutbygging ref. tabellen .

Kraftbalanse:

År 2005	
Vang Energiverk - Nett innmating:	MWh:
Fysisk kraftflyt i eget nett	
Produksjon egne anlegg: Eidsfoss:	18 547,22
Netto uttak fra OE:	12 350,20
Lærdal E-verk:	104,91
Hydro:	675,75
Sum innmating i Nett:	31 678,08

År 2005		Avregn.VE
Vang Energiverk - Nett salg:	MWh:	%-Tap VE
Fysisk kraftflyt i eget nett		
Forbruk egne nettkunder:	29 768,81	
Sum målt levering alle sluttbrukere eget nett:	29 768,81	
Tap i eget nett av innmating:	1 909,28	6,03
Sum levering egne nett kunder + tap:	31 678,08	

ØKONOMI 2005:

Rekneskapen er prega av høge kraftinntekter på grunn av høge prisar i marknaden (prissikring i 2004) som vi har hatt fordel av.

Vang Energiverk KF sin rekneskap for 2005 syner eit overskott etter skatt på kr 9 654 201.

Dette er etter at Vang kommune sin vinst på konsesjonskraft er inntektsført med kr 6 068 487. Det er rekna renter på ansvarleg lån frå Vang kommune på kr 700.000. I 2004 var årsoverskotet etter skatt på kr 9 142 777. Det er grunnlag for fortsett drift.

Den finansielle stillinga var ved årsskiftet god. Likviditeten er akseptabel. Det var bunde store midlar ved årsskiftet som ”sikkerhetskrav” for finansiell handel på Nordpool. Kravet er gått kraftig ned etter nedgangen i kraftprisane den siste tida. Likviditetssituasjonen tilseier at rest kortsiktig gjeld til Vang kommune kan nedbetalast med kr 8 253 877 i 2005.

Disponering av overskot 2005:

Overskot i året:	+9.654.201
Gevinst konsesjonskraft uavkorta til Vang kommune	- 6.068.487
Anna Eigaruttak	- 1.500.000
Overføringar annan eigenkapital	- 2.085.714

RESULTAT PR. FORRETNINGSOMRÅDE:**Forvaltning av kraftrettar:**

Prisen for sal av konsesjonskrafta vart sikra hausten 2004. Brutto gevinst vart kr 6 092 909. Bortfall av inntekt på konsesjonskraft var kr 24 423 for å sikre nettkundar i Vang Energiverk KF ein kraftpris på 24 øre/kWh. Endeleg gevinst på Konsesjonskrafta vart derfor kr 6 068 487. Gevinsten på andre kontraktar vart kr 2 634 289. Samla gevinst på kraftrettar vart derfor kr 8 702 776. Det er fordelt kostnader til området ved overtaking av aksjane i Jotunkraft og forvaltning av kraftrettane. Overskot i året etter skatt vart kr 7 965 176.

Korreksjonar i mengde og pris ved kjøp av kraft, kan / vil koma som tillegg eller frådrag i neste års rekneskap det vil seia 2 år i ettertid normalt. Dette kan gjelde kraftrettar i Oppland Energiverk produksjon og kjøp av / uttak av konsesjonskraft. For konsesjonskraft frå Åbjøra og Bagn kraftverk har sidan 2003 vore arbeid med avklaring av kjøpspris frå desse to kraftverka. Rettstvist om sjølvkost på konsesjonskraft, der overskotsskatt ikkje skulle vera med, er anka til lagmannsrett etter at staten som part tapte denne tvisten mot Norsk Hydro.

Produksjon Eidsfoss kraftstasjon:

Produksjonen hadde eit driftsresultat på kr 3 451 038, og eit overskot i året etter skatt på kr 2 482 763. Magasinfyllinga ved utgangen av året var betre enn eit år tidlegare.

Distribusjonsnett:

Nettet hadde eit driftsunderskot på kr 1 030 071. Det er ført ei meirinntekt på kr 70 571. Korrigerert for dette ville driftsunderskotet vorte kr 959 500. Det er motteke utjamningstilskot på kr 766 829 som nettariffen vart korrigerert for i andre halvår. (I 2004 var det samanliknbare talet eit underskot på kr 1 446 197.). Underskot i året etter skatt vart kr 1 029 217.

Annan verksemd:

Annan verksemd utgjer drift og utleie av bustadar og sal av materiell og arbeid. Motteke utbytte er også ført her. Rekneskapen viser eit overskot etter skatt på kr 217 368. Av dette overskotet er kr 1.000 000 utbytte frå Jotunkraft A/S frå rekneskapsåret 2004 og kr 1 000 000 i nedskrivning av verdi på aksjar i Jotunkraft AS. Dette vart gjort ut frå ei vurdering av balansen i rekneskapen til JotunKraft AS og Vang Energiverk KF. Det er ført utsett skatt på kr 280 000 for nedskrivninga.

”Breiband”:

Vang Energiverk har vore med å bygge ut breiband i kommunen. Kr 641 445 vart aktivert i balansen i 2004. Denne investering skal leigast ut at til Eidsiva Breiband AS. Leigeinntekta var på kr 93 594 der kr 20 120 var inntekt som gjaldt 2004. Resultat etter skatt vart 18 353. Det blir investert mykje i breiband også i 2006.

Årsmelding Vang Energiverk KF for året 2005

Styreleiar:	<u>Geir Kongslien</u>	<u>Johan Sigfred Havro</u>
Nestleiar:	<u>Leif Hjalmar Søndrol</u>	<u>Ove Martin Stende</u>
Styremedlem:	<u>Marit Belgum</u>	<u>Endre Victor Lunde</u>
Styremedlem:	<u>Knut Haalien ordførar</u>	
Styremedlem:	<u>Bente Linnerud Dalåker</u>	
Styremedlem:	<u>Jørund Ødegård Lunde</u>	<u>Tor Kjell Kvale</u>
Styremedlem:	<u>Nils Arne Skeie Tilsett representant</u>	
Energiverksjef:	<u>Johannes Kasa</u>	

Resultatregnskap				
Tekst	Note	2005	2004	Budsjett 2005
Driftsinntekter og driftskostnader				
Driftsinntekter				
Produksjonsinntekter		-4 973 066	-4 995 560	-4 826 453
Overføringsinntekter	14	-8 895 944	-11 036 951	-10 121 000
Mer/Mindreinntekt	5,14	70 571	2 200 255	425 000
Gevinst rettighetskraft	13	-9 225 870	-9 880 952	-8 911 214
Utlejningstilskudd		-766 829	-1 218 284	0
Annen driftsinntekt		-932 382	-1 025 850	-370 000
Egentilvirkning av anleggsmidler		-3 772 972	-1 201 452	0
Sum driftsinntekter		-28 496 492	-27 158 794	-23 803 667
Driftskostnader				
Nettap		482 735	573 529	585 000
Andel reguleringsanlegg		68 935	112 270	400 000
Regionalnettkostnader		734 842	2 418 181	500 000
Materiell for videresalg		117 550	169 120	0
Personalkostnader	2	5 671 389	5 104 819	5 212 078
Avskrivninger varige driftsmidler	3	2 762 537	2 641 935	2 725 000
Nedskrivninger varige driftsmidler	3	77 251	702	0
Annen driftskostnad		7 397 815	5 525 438	4 626 360
Tap på fordringer	4	101 141	-3 875	250 000
Sum driftskostnader		17 414 195	16 542 118	14 298 438
Driftsresultat		-11 082 297	-10 616 676	-9 505 228
Finansinntekter og finanskostnader				
Finansinntekter				
Renteinntekter		-284 055	-271 045	0
Finansinntekter		-56 672	-34 596	0
Utbytte fra datterselskap	10	-1 000 000	-600 000	0
Sum finansinntekter		-1 340 727	-905 640	0
Finanskostnader				
Rente og lånekostnader	8	713 463	761 868	735 000
Nedskrivning aksjer i datterselskap	10	1 000 000	0	0
Sum finanskostnader		1 713 463	761 868	735 000
Netto finansposter		372 736	-143 772	735 000
Resultat før skattekostnad		-10 709 561	-10 760 448	-8 770 228
Skattekostnad	11	1 055 360	1 617 671	1 260 864
Årsresultat		-9 654 201	-9 142 777	-7 509 364
Overføringer				
Overføringer annen egenkapital	12	2 085 714	3 225 675	1 009 364
Overføring Vang Kommune	12	7 568 487	5 917 102	6 500 000
Sum overføringer		9 654 201	9 142 777	7 509 364

Balanse pr 31.12.2005			
Tekst	Note	2005	2004
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fordel utsatt skatt	11	5 271 000	5 091 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	36 064 596	38 475 124
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner mv	3	709 299	448 911
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer i datterselskap	10	3 520 000	520 000
Investeringer i aksjer og andeler		495 683	471 933
Sum anleggsmidler		46 060 578	45 006 967
Omløpsmidler			
Varer		839 282	839 309
Kundefordringer	4	4 058 811	3 564 514
Akkumulert mindreinntekt	5,13	5 746 966	5 817 537
Fordring på datterselskap	10	9 588 979	8 836 798
Andre fordringer		116 011	51 267
Bankinnskudd kontanter og lignende	6	5 605 753	9 544 640
Sum omløpsmidler		25 955 803	28 654 066
Sum eiendeler		72 016 382	73 661 033
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	12	3 020 008	3 020 009
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	12	37 034 407	35 128 692
Fordel utsatt skatt	11	5 271 000	5 091 000
Sum opptjent egenkapital		42 305 407	40 219 692
Sum egenkapital		45 325 415	43 239 701
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	235 823	1 019 922
Øvrig langsiktig gjeld	8,9	14 000 000	14 000 000
Sum langsiktig gjeld		14 235 823	15 019 922
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 069 630	1 756 037
Betalbar skatt	11	1 235 360	1 569 686
Skyldig offentlige avgifter		1 028 988	298 205
Gjeld til Vang Kommune	8	8 253 877	9 640 667
Gjeld til datterselskap	10	308 110	307 696
Annen kortsiktig gjeld		559 179	1 829 119
Sum kortsiktig gjeld		12 455 143	15 401 411
Sum egenkapital og gjeld		72 016 382	73 661 033
		0	
		0	

Noter 2005

Note 1 - Regnskapsskikk

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk for små foretak.

Note 2 - Personalkostnader

Gjennomsnittlig antall ansatte i regnskapsåret er 10 personer

Spesifikasjon av lønnskostnader

	2005	2004
Lønn	3 464 413	3 012 098
Arbeidsgiveravgift	272 152	224 514
Pensjonskostnader	365 848	410 428
Andre lønnsrelaterte ytelser	367 052	242 328
Total lønnskostnad	4 469 464	3 889 367
Refusjon Jotunkraft	1 209 608	1 346 104
Refusjon sykepengar	-7 683	-130 652
Refusjon forsikringsoppgjør	0	0
Personalkostnader etter refusjoner	5 671 389	5 104 819

Vang Energiverk har pensjonsordning for sine ansatte gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). Ordningen gir pensjonsytelser i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Framtidige premier vil påvirkes av risikomessig over-eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner / foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utvikling i folketrygdens grunnbeløp. De ansatte har også rett til avtalefestet pensjon (AFP) fra fylte 62 år, etter bestemte regler. AFP 62-64 år er ikke forsikringsmessig dekket, og det er heller ikke på annen måte samlet opp fond til dekning av framtidige AFP-pensjoner. Dette dekkes på tidspunkt for utbetaling av pensjon, med egenandel for foretaket på 50% av pensjonene fram til 65 år. Vang Energiverk benytter regnskapsprinsipper for små virksomheter, og har derfor ikke balanseført pensjonsforpliktelsen. Regnskapsført pensjonskostnad er lik betalt premie. Daglig leder er innmeldt i KLP. Ytelsen for dette kommer i tillegg til lønn og annen godtgjørelse. Det kommer ikke pensjonsytelser i tillegg til dette.

Ytelser til ledende personer og revisor

	2005	2004
Daglig leder	446 577	408 364
Styremedlemmer	48 916	59 650
Revisor - Revisjonshonorar	24 000	42 962
Revisor - Rådgivning	36 840	40 274

Note 3 - Avskrivninger på varige driftsmidler 2005

Tekst	Transport	Inv/IT	Eidsfoss	Ford.anl	Pro i arb	Bygning	Bredbånd	SUM
Anskaffelseskost 01.01	1 446 825	2 040 356	17 205 329	50 586 861	0	9 524 516	641 445	81 445 332
Tilgang i året	368 262	206 564	0	114 824			0	689 650
Nedskrevet ved avgang	374 623			200 696	0			575 319
Anskaff 31.12	1 440 464	2 246 920	17 205 329	50 500 989	0	9 524 516	641 445	81 559 663
Akk av og nedskr 01.01	1 214 324	1 823 945	13 960 386	22 335 161	0	3 123 044	64 145	42 521 005
Ordinære avskrivninger	149 913	164 524	621 510	1 570 941		191 505	64 145	2 762 538
Akk avskr i avgang	374 623			123 445				498 068
Akk av og nedskr 31.12	989 614	1 988 469	14 581 896	23 782 657	0	3 314 549	128 290	44 785 475
Bokført verdi 31.12	450 850	258 451	2 623 433	26 718 332	0	6 209 967	513 155	36 774 188
Avskrivningsperiode	5-8	5	25-72	25-40	0	50	10	

Note 4 Tap på fordringer

	2005	2004
Avsetning tap på kundefordringer 31/12	536 000	436 000
Endring avsetning i året	100 000	0
Avskrevne tap på krav	1 141	0
Innkomet tidligere avskrevne fordringer	0	3 875
Tap på fordringer i resultatregnskapet	1 141	-3 875

Note 5 - Mindreinntekt

	2005	2004
Mer/Mindreinntekt	-70 571	-2 200 255
Akkumulert mindreinntekt	5 746 966	5 817 537

Akkumulert mindreinntekt pr.31.12.2005 er på kr 5.746.966 etter føring av merinntekt på 70.571 i 2005. Merinntekten er 400.000 under budsjett, dette kommer primært fra lavere inntekt fra innmatning av produksjon fra Eidsfoss og høyere kostnader på overliggende nett. i 2005. Det er budsjettet med merinntekt på ca 1.000.000 i 2006.

Note 6 - Bankinnskudd kontanter og lignende

	2005	2004
Bundne skattetrekkinnnskudd pr 31.12	159 090	136 072

Note 7 Sikkerhetsstillelser

Pantsettelsler	2005	2004
Gjeld sikret med pant (Husbanken)	231 001	272 005
Pantsatte eiendeler	2005	2004
Bygninger	753 157	753 157

Garantiansvar, kausjoner mv	2005	2004
Gjeld til kredittinst. (Garanti fra Vang Kommune)	0	740 142

Note 8 - Gjeld til Vang Kommune

Langsiktig gjeld	2005	2004
Ansvarlig lån	14 000 000	14 000 000
Sum langsiktig gjeld	14 000 000	14 000 000
Kortsiktig gjeld	2005	2004
Fordring ifbm Gratiskraft	-14 610	-28 673
Skyldig gevinst konsesjonskraft	6 068 487	6 769 339
Skyldig eigaruttak	1 500 000	1 500 000
Påløpte renter	700 000	1 400 000
Sum kortsiktig gjeld	8 253 877	9 640 666
Sum gjeld til Vang kommune	22 253 877	23 640 666

Note 9 - Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	2005	2004
Ansvarlig lån til Vang Kommune	14 000 000	14 000 000
Sparebankkredit, Eidsfoss	0	740 142
Husbanken, Utleieboliger	231 001	272 005
Sum gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	14 231 001	15 012 147

Note 10 - Jotunkraft

Vang Energiverk eier 100 % og har 100 % stemmeandel i Jotunkraft A/S. Selskapene deler lokaler. Det er mottatt utbytte på 1.000.000 for 2004. Det er ikke fastsatt utbytte for 2005. Vang Energiverk kjøpte seg opp fra 50 til 100 % eierandel i 2005. Bokført egenkapital i Jotunkraft 31/12-05 var 3.600.000. Aksjeposten i Jotunkraft er verdsatt til 3.500.000 i Vang Energiverk KF sitt regnskap.

	2005	2004
Andel årsresultat Jotunkraft A/S	1 338 102	2 167 173
Opptjent ikke kreditert fra Jotunkraft A/S.	3 763 179	8 836 798
Fordring på Jotunkraft AS IFBM Sikkerhetskrav på NordPool	5 825 800	0
Gjeld til Jotunkraft AS	308 110	307 695

Note 11 - Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt som blir utlignet og forfaller til betaling i neste regnskapsår, samt endring i utsatt skattefordel.

regnskapsåret (28%) på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, hovedsaklig på grunn av ulik Kraftverk med generatorer som har påstemplet merkeytelse under 5500 kVA blir fra 2004 ikke ilagt naturressurskatt eller grunnrenteskatt på produksjon.

Spesifikasjon av årets alm.skattegrunnlag	2005	2004
Resultat før skattekostnad	10 709 561	10 760 448
permanente forskjeller	-6 939 178	-4 383 012
endring i midlertidige forskjeller	642 271	-171 163
Alminnelig skattbar inntekt for året	4 412 654	6 206 273
Skatt av alminnelig inntekt	1 235 360	1 737 680
Godtgjørelsesfradrag aksjeutbytte mottatt -04	0	-168 000
Betalbar skatt for året	1 235 360	1 569 680
endring utsatt skattefordel	-180 000	48 000
Skattekostnad	1 055 360	1 617 680

Utsatt skattefordel beregnet på grunnlag av midlertidige forskjeller

Driftsmidler	-17 289 496	-17 747 225
Aksjer	-1 000 000	0
Fordringer	-536 000	-436 000
Grunnlag utsatt skattefordel	-18 825 496	-18 183 225
Utsatt skattefordel, 28%	5 271 000	5 091 000

Note 12 - Endring i egenkapital

	2005	2004
Egenkapital pr 1.1.	43 239 701	40 014 023
åresresultat	9 654 201	9 142 777
avsatt eieruttak	-7 568 487	-5 917 102
Egenkapital pr.31.12.	45 325 415	43 239 701

Note 13 - Periodisering

Det er i 2005 regnskapsført kreditering på 200.951 fra Oppland Energi Produksjon som gjelder året 2004. Krediteringen er ført som inntekt på OE-samlekontrakt og gjelder rett til å ta ut kraft på OE-samlekontrakt uten overføringskostnad.

Avregning OE-samlekontrakt for 2004 med utgift på kr 1.165.609 er ført på 2005. Det er tvist om kostprisen på konsesjonskraft mellom Staten og Norsk Hydro ifbm overskuddsskatt og mellom Valdreskommunene og Skagerak Energi i verkene Åbjøra og Bang. Dette kan påvirke resultatet for året.

Note 14 - Fordelingsnøkler

All lønn er fordelt mellom drift og investering og mellom virksomhetsområdene etter timelister.

20 % av felleskostnader er fordelt fra drift til investering. Grunnlag fra timelister.

4 % av felleskostnader er fordelt fra nett til produksjon. Grunnlag fra timelister.

2 % av felleskostnader er fordelt fra nett til utleieboliger. Grunnlag fra timelister.

6 % av felleskostnader er fordelt fra nett til andre virksomhetsområder. Grunnlag fra timelister.

Virksomhetsregnskap							
Tekst	Total	Rettigh Kraft	Produksjon	Nett	Annet	Bredbånd	Aktivering
Driftsinntekter og driftskostnader							
Driftsinntekter							
Produksjonsinntekter	-4 973 066	0	-4 973 066	0	0	0	0
Overføringsinntekter	-8 895 944	0	0	-8 895 944	0	0	0
Mer/Mindreinntekt	70 571	0	0	70 571	0	0	0
Gevinst rettighetskraft	-9 225 870	-9 225 870	0	0	0	0	0
Utjevningstilskudd	-766 829	0	0	-766 829	0	0	0
Annen driftsinntekt	-932 382	0	0	-91 877	-746 970	-93 534	0
Egentilvirkning av anleggsmidler	-3 772 972	0	0	0	0	0	-3 772 972
Sum driftsinntekter	-28 496 492	-9 225 870	-4 973 066	-9 684 079	-746 970	-93 534	-3 772 972
Driftskostnader							
Nettap	482 735	0	0	482 735	0	0	0
Andel reguleringsanlegg	68 935	0	68 935	0	0	0	0
Regionalnettkostnader	734 842	0	142 763	592 079	0	0	0
Materiell for videresalg	117 550	0	0	0	117 550	0	0
Personalkostnader	5 671 389	250 000	293 274	3 886 975	243 349	0	997 791
Avskrivninger varige driftsmidler	2 762 537	0	640 682	2 009 240	48 471	64 144	0
Nedskrivninger varige driftsmidler	77 251	0	0	77 251	0	0	0
Annen driftskostnad	7 397 815	273 094	376 374	3 564 730	397 399	11 037	2 775 181
Tap på fordringer	101 141	0	0	101 141	0	0	0
Sum driftskostnader	17 414 195	523 094	1 522 028	10 714 151	806 769	75 181	3 772 972
Driftsresultat	-11 082 297	-8 702 776	-3 451 038	1 030 071	59 799	-18 353	0
Finansinntekter og finanskostnader							
Finansinntekter							
Renteinntekter	-284 055	0	0	-284 055	0	0	0
Finansinntekter	-56 672	0	0	-56 672	0	0	0
Utbytte fra datterselskap	-1 000 000	0	0	0	-1 000 000	0	0
Sum finansinntekter	-1 340 727	0	0	-340 727	-1 000 000	0	0
Finanskostnader							
Rente og lånekostnader	713 463	0	2 757	707 872	2 833	0	0
Nedskrivning aksjer i datterselskap	1 000 000	0	0	0	1 000 000	0	0
Sum finanskostnader	1 713 463	0	2 757	707 872	1 002 833	0	0
Netto finansposter	372 736	0	2 757	367 146	2 833	0	0
Resultat før skattekostnad	-10 709 561	-8 702 776	-3 448 281	1 397 217	62 632	-18 353	0
Skattekostnad	1 055 360	737 600	965 518	-367 758	-280 000	0	0
Årsresultat	-9 654 201	-7 965 176	-2 482 763	1 029 459	-217 368	-18 353	0
Overføringer							
Overføringer annen egenkapital	2 085 714	396 689	2 482 763	-1 029 459	217 368	18 353	0
Overføring Vang Kommune	7 568 487	7 568 487	0	0	0	0	0
Sum overføringer	9 654 201	7 965 176	2 482 763	-1 029 459	217 368	18 353	0

**Til
Kommunestyret i Vang**

Revisjonsberetning for 2005 for Vang Energiverk KF

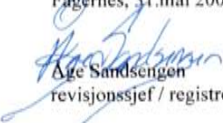
Vi har revidert årsregnskapet for Vang Energiverk KF for regnskapsåret 2005, som viser et overskudd på kr 9.654.201 og bokført egenkapital pr 31.12.2005 på kr 45.325.415. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, noteopplysninger og pliktige budsjettopplysninger. Regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven med tilhørende regnskapsbestemmelser i forskrift om årsbudsjett, årsregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge, er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av foretakets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til kommuneloven og forskrift om revisjon i kommuner og fylkeskommuner mv.

Vi har utført revisjonen i samsvar med kommuneloven, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god kommunal revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av foretakets formuesforvaltning og regnskaps- og internkontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avlagt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av foretakets økonomiske stilling 31. desember 2005 og for resultatet i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- de disposisjoner som ligger til grunn for regnskapet er i samsvar med budsjettvedtak, og at beløpene i årsregnskapet stemmer med regulert budsjett
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med god bokføringskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet er konsistente med årsregnskapet og forslaget til anvendelse av regnskapsmessig overskudd og i samsvar med lov og forskrifter.

Fagernes, 31.mai 2006


Åge Sandsengen
revisjonssjef / registrert revisor