

## Noter TrønderEnergi konsern

### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge.

### Konsolidering av datterselskaper og felleskontrollert virksomhet

Konsernregnskapet omfatter morselskapet og de heleide datterselskapene TrønderEnergi Kraft AS, TrønderEnergi Nett AS og TrønderElektro AS.

Interne mellomværende, aksjer, vesentlige transaksjoner og gevinster/tap som er oppstått ved overføring av eandeler som fortsatt er i behold, mellom selskapene i konsernet, er eliminert. Investering i datterselskapene vurderes etter egenkapitalmetoden i morselskapet.

Eierandelene i Kraftverkene i Orkla (35 %) og Driva Kraftverk (75 %) er vurdert som andeler i felleskontrollert virksomhet og innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden linje for linje.

### Inntektsføringsprinsipper

Inntektene er knyttet til leveransene av energi, varer og tjenester. Eventuelle avvik i forhold til fakturering balanseføres.

### Omløpsmidler og kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som normalt forfaller innen ett år etter balansedagen.

### Finansielle omløpsmidler

Finansielle omløpsmidler består av aksjer, obligasjoner og fondsandeler som inngår i en handelsportefølje basert på videresalg. De er vurdert til virkelig verdi.

### Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og sannsynlige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

### Lager

Beholdninger av salgsvarer og driftsmaterialer er ført opp til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Demonterte anleggsmidler som midlertidig legges på lager er ikke bokført som lagervare, men avskrives etter opprinnelig plan.

### Magasinbeholdninger

Anskaffelseskostnaden for vannet i magasinene er null, og vurderingen av verdsettelsen av beholdningen er usikker. I tråd med anbefaling for bransjen balanseføres ikke beholdningene av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningene resultatføres ikke. Beholdningene samt endringene kommenteres i notene.

### Finansielle anleggsmidler

Aksjer, fondsandeler og andre eierandeler bestemt for varig eie samt fordringer som ikke skal tilbakeføres innen ett år er ført opp i balansen som anleggsmidler og vurdert til anskaffelseskost. De nedskrives dersom de forventes å ha en varig verdi lavere enn anskaffelseskost.

### Anleggsmidler

Anlegg, maskiner og liknende er ført opp i balansen til kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Kostpris inkluderer renter i byggetiden, eget arbeid i forbindelse med anleggene og engangserstatninger.

Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energibedriftenes landsforening (EBL). Driftsmidler med anskaffelseskost over 15.000 kr og/eller økonomisk levetid over 3 år aktiveres.

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres.

Tidligere var anlegg under arbeid fordelt på de ulike gruppene driftsmidler i balansen og i noten. Nå framkommer anlegg under arbeid som egen kolonne i noten og egen linje i balansen.

## Mer-/mindreinntekt

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har fastsatt reguleringsmodell for overføringsvirksomheten. Det beregnes årlige inntektsrammer. Når faktisk inntekt avviker fra tillatt inntekt i eget nett, oppstår mer-/mindreinntekt.

Merinntekt ut over inntektsrammen skal tilbakeføres kundene gjennom framtidige lavere nettleie, mens mindreinntekt tilsvarende kan belastes kundene. Årets mer-/mindreinntekt regnskapsføres som en korreksjon av overføringsinntektene i regnskapet. Akkumulert mer-/mindreinntekt regnskapsføres som henholdsvis kortsiktig fordring eller kortsiktig gjeld i balansen. Mer-/mindreinntekt beregnes særskilt for regionalt fellesnett, regionalnettet og distribusjonsnettet.

Fra 2001 er ordningen med kvalitetsjustert inntektsramme (KILE) innført. Ordningen medfører en mulig justering av inntektsrammen ved endring av leveringskvaliteten. Justering som følge av ordningen behandles som endring i mer-/mindreinntekt.

## Årlige erstatninger

Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres på betalingstidspunktet.

## Skatt

Skatter er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk. Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultat. Skattekostnaden består av betalbar skatt på skattemessig resultat og skattevirkningen av midlertidige resultatforskjeller og underskudd til framføring.

### Betalbar skatt består av:

- ▶ Skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat på kraftproduksjon, omsetning av kraft og øvrige aktiviteter.
- ▶ Utsatt skatt/utsatt skattefordel beregnes med utgangspunkt i midlertidige resultatforskjeller. Skattereduserende/skatteøkende midlertidige forskjeller og utsatt skatt er beregnet på netto skatteøkende forskjeller. Utsatt skattefordel er beregnet på grunnlag av skattereduserende midlertidige forskjeller som ikke er utliknet, dog maksimalt til det beløp som i balansen er oppført som utsatt resultatskatt.
- ▶ Grunnrenteskatt beregnes på grunn av det enkelte verkets produksjon time for time multiplisert med spotprisen den korresponderende timen. For leveranse av konsesjonskraft og langsiktige kontrakter over 7 år, brukes faktisk kontraktpriis. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Friinntekten for 2006 er 7,2 % av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket. Grunnrenteskatten utgjør 27 % av netto grunnrenteinntekt. Eventuell negativ grunnrenteinntekt inklusive renter pr. kraftverk kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt er beregnet på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, inkludert negativ grunnrenteinntekt til framføring, basert på nominell skattesats.

- ▶ Naturressursskatt, som beregnes på grunnlag av siste 7-års gjennomsnitt produksjon pr. kraftverk multiplisert med 1,3 øre pr. kWh. Denne kan motregnes mot fellesskatten. Ved fellesskatt lavere enn naturressursskatt kan den framføres til senere år med rentekompensasjon.

## Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

## Finansielle instrumenter

### Rente og valuta

Finansielle instrumenter anvendes som et ledd i risikostyringen av selskapet. Rente- og valutabytteavtaler samt terminkontrakter er avtaler som inngås for å sikre framtidige rentevilkår og/eller motvirke effekten av kurssvingninger. De inngåtte avtaler er knyttet til identifiserbare poster som innebærer risiko for selskapet ved endring av markedsverdier.

### Energiomsetning

Opsjonsavtaler anvendes for å regulere risiko knyttet til framtidige kjøp og salg av energi.

For opsjonsavtaler hvor beslutning om tiltredelse ikke er tatt, anvendes prinsippet at den betalte opsjonspremie balanseføres samtidig som det foretas en måling av virkelig verdi på balansedagen. Latent tap som følge av denne markedsvurderingen inngår i anskaffelseskostnadene. Dersom avtalene ikke tiltredes, resultatføres opsjonspremien ved beslutningstidspunktet.

For avtaler som tiltredes, balanseføres betalt premie og periodiseres over den avtalte leveringsperiode. Det periodiserte beløp inngår i anskaffelseskostnadene.

Futures- og forward-kontrakter inngås med prissikring av framtidig produksjon og kraftkjøp til sluttbrukeromsetning som formål. Bokføringen skjer etter sikringsprinsippet. Som sikring regnes både salgs- og kjøpsposisjoner. Tap/gevinst på sikringskontrakter, beregnes som

marginen mellom kontraktspris og spotpris, og bokføres ved levering/realisering som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

For den del av krafthandelsporteføljen som er definert som trading, skjer resultatføring ved realisasjon av posisjonen (lukking), og alle åpne posisjoner markedsvurderes.

## Kontraktsforpliktelser

Vedrørende den regnskapsmessige behandlingen av fysiske energikontrakter finnes det ingen spesifikke standarder å holde seg til verken i Norge eller internasjonalt. Hvis generelle regnskapsprinsipper legges til grunn, skal det foretas tapsavsetninger dersom det er sannsynlig at kontraktene innebærer framtidige tap. De finansielle standardkontrakter som er handlet og cleared gjennom NordPool Eltermin (Elbørsen) blir regelmessig behandlet slik at eventuelle urealiserte tap regnskapsføres fortløpende.

## Pensjonskostnader

### og pensjonsforpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

## Finansiell risiko

Likviditetsrisiko, kredittrisiko og markedsrisiko er omtalt i årsberetningen.

## Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet

## ▶ 1 Eierandeler i andre kraftverk

De kraftverk vi har eierandeler i er innarbeidet som felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden linje for linje.

- ▶ Kraftverkene i Orkla (KVO) 35 %
- ▶ Driva Kraftverk (DK) 75 %

Postadressen til begge selskapene er 7496 Trondheim.

Kraftverkene i Orkla er etablert uten innskudd av kapital. Driva Kraftverk er etablert med 21 millioner kr i egenkapital, hvorav 15,75 millioner kr er TrønderEnergis andel. Eierne tar ut sin relative andel produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser. Videre garanterer eierne for gjelden i forhold til sin relative eierandel. Ved innarbeidelse i regnskapet til TrønderEnergi blir alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene eliminert.

### Inntektsføringsprinsipp i Driva Kraftverk og Kraftverkene i Orkla

I henhold til overenskomst skal partene ved månedlige innbetalinger dekke Driva Kraftverks løpende forpliktelser/utgifter. Partenes innbetaling for å dekke Driva Kraftverks løpende forpliktelser/utgifter har blitt inntektsført som «energiomsetning til partene». Det vil si at de bokførte inntektene ikke gjenspeiler energiprisen i markedet.

Inntektsføringsprinsippet i Kraftverkene i Orkla er følgende: 60 % av produksjonen blir levert til eierne til en avtalt pris (3 sesongpriser avtalt på budsjetteringstidspunkt). Kvantumet er bestemt ut fra prognosert produksjon på budsjetteringstidspunkt med ukesoppløsning. Dersom forutsatt 60 %-kvantum i en uke ikke oppnås, "kjøper" Kraftverkene i Orkla kraften til elspotpris og selger den til eierne til avtalt pris. Resten av produksjonen inntektsføres time for time i henhold til faktisk produksjon og faktisk elspotpris. Bidrag utover dette føres som kapitalinnbetaling.

Selskapene KVO og DK deltakerliknes.

Dette innebærer at det er eierselskapene som hver på sin hånd belastes de respektive skattekostnadene.

	<i>1000 kr</i>	
	<b>KVO 35 %</b>	<b>DK75 %</b>
<b>RESULTATREGNSKAP</b>		
Driftsinntekter	126.653	20.229
Driftskostnader	44.801	19.206
Driftsresultat	81.852	1.023
Netto finansposter	-2.605	76
<b>Årsresultat</b>	<b>79.247</b>	<b>1.099</b>
<b>BALANSE</b>		
Anleggsmidler	474.870	80.953
Omløpsmidler	12.095	7.408
<b>Sum eiendeler</b>	<b>486.965</b>	<b>88.361</b>
Egenkapital	426.235	80.738
Langsiktig gjeld	50.338	2.015
Kortsiktig gjeld	10.391	5.608
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>486.965</b>	<b>88.361</b>

## ► 2 Omsetning

	1000 kr	
	2006	2005
Energiomsetning ekstern	482.110	428.327
Overføring ekstern	303.397	243.612
Annen omsetning	33.323	18.887
<b>Sum omsetning</b>	<b>818.830</b>	<b>690.827</b>
Andre driftsinntekter	25.902	28.193
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>844.732</b>	<b>719.020</b>

## ► 3 Personalkostnader

	1000 kr		
	2006	2005	
Lønn	102.676	103.015	
Folketrygdavgift	15.975	15.594	
Pensjonskostnader (Se note 12)	18.126	17.444	
Andre ytelser	5.796	6.377	
<b>Sum</b>	<b>142.574</b>	<b>142.430</b>	
Antall årsverk	270,9	274,6	
Herav ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Bedriftsforsamling
Lønn	1.202		
Annen godtgjørelse		756	86

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av fra 62 år med kompensasjon på 75 % av lønn fram til fylte 67 år. Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. I det tilfellet styret sier opp ansettelsesforholdet, har konsernsjefen rett til ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløp av ordinær oppsigelsestid. Etter 1-årsperioden vil konsernsjefen sikres minimum 80 % av ordinær lønn i et år.

Det er ikke avgitt sikkerhetsstillelser for ledende personer, øvrige ansatte, aksjeeiere, mv.

### Revisor

Godtgjørelse til Deloitte AS fordeler seg slik:

	1000 kr	
	2006	2005
Lovpålagt revisjon	617	539
Skatterådgivning	45	40
Andre revisjonsrelaterte tjenester	193	73
<b>Sum</b>	<b>855</b>	<b>653</b>

#### ► 4 Immaterielle eiendeler

	<i>1000 kr</i>	
	<b>Vassdragsrettigheter</b>	<b>Goodwill*</b>
Anskaffelseskost 1.1.2006	79	-7.347
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2006		7.347
Bokført verdi pr. 31.12.2006	79	0
Årets avskrivninger		-1.516
Økonomisk levetid		6 år
Avskrivningsplan		Lineær

\* Mindreverdien i nettvirksomheten inntektsføres med 1/6 for årene 2001-2006.

#### ► 5 Varige driftsmidler

	<i>1000 kr</i>					
<b>Varige driftsmidler</b>	<b>Tomter, bygninger og annen fast eiendom</b>	<b>Kraftanlegg</b>	<b>Overføringsanlegg / bredbånd</b>	<b>Driftsløsøre, inventar, transportmidler mv.</b>	<b>Anlegg under arbeid</b>	<b>Totalt</b>
Anskaffelseskost 31.12.2005	93.716	2.748.789	1.071.309	162.635	22.344	4.098.793
Anleggsmidler fjernet før 2006			-24.798			-24.798
Anskaffelseskost 1.1.2006	93.716	2.748.789	1.046.511	162.635	22.344	4.073.995
Tilgang kjøpte driftsmidler		86.046	29.509	12.954	37.186	165.695
Avgang			6.390	9.355		15.745
Anskaffelseskost 31.12.2006	93.716	2.834.835	1.069.630	166.234	59.530	4.223.945
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2006	31.617	936.123	448.751	117.429		1.533.920
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2006			12.000			12.000
Bokført verdi pr. 31.12.2006	62.099	1.898.712	608.879	48.805	59.530	2.678.025
Årets avskrivninger	2.006	65.732	37.387	10.736		115.861
Økonomisk levetid	50 år	15-75 år	25 -35 år	3 - 15 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

## ► 6 Skatt

	1000 kr	
	2006	2005
<b>Årets skattekostnad framkommer slik</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	70.277	45.486
Betalbar skatt grunnrente	16.238	11.643
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt/grunnrenteinntekt	13.723	372
Korreksjon for avsetning tidligere år	-24	-1.914
<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>100.214</b>	<b>55.587</b>
<b>Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	255.153	174.603
Resultatandel fra tilknyttet selskap	14.387	-6.651
Permanente forskjeller	-14.761	-8.606
Endringer midlertidige forskjeller	-4.221	2.782
Grunnlag betalbar skatt (årets alminnelige inntekt)	250.559	162.129
Betalbar skatt på årets resultat	70.156	45.396
<b>Betalbar skatt i balansen framkommer slik</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	70.156	45.396
Betalbar skatt grunnrente	16.238	11.643
Årets beregnede naturressursskatt	18.990	18.486
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-18.990	-18.486
Tidligere års naturressursskatt motregnet på årets resultat	-2.000	-27.089
For mye framført naturressursskatt fra tidligere år		178
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>84.395</b>	<b>30.128</b>
<b>Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt</b>		
Anleggsmidler	244.177	254.415
Varebeholdning	-92	
Omløpsmidler	-575	-91
Gevinst og tapskonto	-3.536	-4.420
Pensjonsordning	-10.870	-10.249
Aksjer	199	1.857
Framført, ubenyttet mindreinntekt	6.112	
Urealiserte kraftkontrakter	-669	1.648
<b>Sum</b>	<b>234.745</b>	<b>243.161</b>
Utsatt skatt alminnelig inntekt	65.729	68.085
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	23.372	31.278
<b>Sum utsatt skatt</b>	<b>89.101</b>	<b>99.363</b>
<b>Utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen 1)</b>	<b>-24.105</b>	<b>-635</b>

1) Endring utsatt skatt knyttet til anleggsmidler fjernet før 2006 og endring utsatt skatt på grunnrenteinntekt. Det er medtatt 2 nye kraftverk og skattesats endret fra effektiv til nominell.

## 7 Finansielle anleggsmidler

	1000 kr				
	Nordmøre Energiverk AS	Nidit AS	Bredbånd i Trøndelag AS	Vigor AS	Sum
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001	05.12.2000	31.12.2003	21.07.2006	
Forretningskontor	Kristiansund	Trondheim	Orkdal	Orkdal	
Stemmeandel	49 %	50 %	48 %	35 %	
Anskaffelseskost	359.997	2.250	2.825	23.986	389.058
Balanseført egenkapital på kjøpstidspunktet	208.223		2.825	10.383	221.431
Henførbart merverdi	39.453			4.263	43.716
Goodwill	112.321			9.340	121.661
<b>Inngående balanse 01.01.2006</b>	<b>334.800</b>	<b>2.656</b>	<b>3.325</b>		<b>340.782</b>
Investering i året				23.986	23.986
Andel årets resultat	16.170	2.100	1.115	2.803	22.187
Avskrivning henførbart merverdi	-1.599			1)	-1.599
Avskrivning goodwill	-6.240			1)	-6.240
Overføringer til/fra selskapet (utbytte)	-12.250	-2.000	-1.107		-15.357
Andre endringer i året	-558	-409	5		-962
<b>Utgående balanse 31.12.2006</b>	<b>330.323</b>	<b>2.347</b>	<b>3.338</b>	<b>26.788</b>	<b>362.797</b>

1) Avskrivning henførbart merverdi og goodwill starter fom 01.01.2007

### Andre finansielle anleggsmidler

	1000 kr			
Selskap	Anskaffelses- kost	Periodens resultatførte verdiendringer	Balanse- ført verdi	Markeds- verdi
Pertra ASA	26.700		26.700	28.925
Orkdal Fjernvarme AS	3.060		3.060	3.060
Viking Venture II AS	2.500		2.298	2.298
EnerGuide ASA	1.194		1.194	1.194
Enviro Energi ASA	2.020		520	520
Andre	4.763	-409	549	549
<b>Sum plasseringer</b>	<b>40.237</b>	<b>-409</b>	<b>34.321</b>	<b>36.546</b>
<b>Andre langsiktige fordringer</b>				
Fordringer på ansatte			1.025	1.025
Statkraft - beredskapskonto			300	300
Egenkapitalinnskudd KLP			1.830	1.830
Andre fordringer			1.366	1.366
Andel KVO/DK finansielle anleggsmidler			98	98
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>			<b>4.619</b>	<b>4.619</b>

## ► 8 Magasinbeholdning

Disse tallene refererer til brutto egenproduksjon inklusive den tilsigsavhengige Neakontrakten, men med fradrag av Søa og det som går med til pumping i Vassli pumpestasjon.

Magasinbeholdningen er ikke bokført som lagerbeholdning i regnskapet, men representerer følgende verdier:

	GWh	
	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Beholdning 01.01	706,0	626,4
Beholdning 31.12	719,9	706,0
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	604,6	571,5
Årets produksjon	1.503,7	1.936,4
Midlere produksjon siste 10 år	1.657,2	1.664,0

Magasinkapasiteten er ca. 55 % av beregnet årlig normaltilsig. Variasjonen i nyttbart tilsig er beregnet til +400/-450 GWh årlig.

## ► 9 Fordringer

	1000 kr	
	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Akkumulert mindreinntekt distribusjonsnettet	6.112	
Fordringer på eiere, styremedlemmer og liknende	260	227
Andre fordringer	91.490	36.389
Framførbar naturressursskatt	5.352	6.868
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>103.214</b>	<b>43.484</b>

## ► 10 Kortsiktige plasseringer

	1000 kr		
Aktivaklasse	Anskaffelseskost	Virkelig verdi	Periodens resultatførte verdiendringer
Finansielle aksjer	37.260	39.946	12.163
Aksjefond	34.499	46.091	7.728
Obligasjoner og obligasjonsfond	65.036	65.136	1.945
Sertifikater og pengemarkedsfond			222
Andre plasseringer	18.350	18.180	2.153
<b>Sum</b>	<b>155.145</b>	<b>169.354</b>	<b>24.211</b>

Periodens resultatførte verdiendringer inneholder både realisert og urealisert resultat

## ▶ 11 Egenkapital

Se note 7 og 8 under TrønderEnergi AS.

## ▶ 12 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 526 personer. Ordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Forsikring.

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	12.831	12.598
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	14.924	14.764
Avkastning på pensjonsmidler	-14.219	-13.603
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	1.452	2.130
Periodisert arbeidsgiveravgift	2.240	2.156
Periodiserte pensjonskostnader	898	-600
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>18.126</b>	<b>17.444</b>

I resultatet er det avsatt 3.618.000 kr til usikrede pensjonsforpliktelser.

	<b>Sikrede (kollektive)</b>	<b>Usikrede</b>	<b>Sum</b>
Beregnete pensjonsforpliktelser	309.119	5.771	314.890
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-255.344		-255.344
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-49.833		-49.833
Periodisert arbeidsgiveravgift	556	600	1.156
<b>Netto pensjonsforpliktelser</b>	<b>4.498</b>	<b>6.371</b>	<b>10.869</b>

<b>Økonomiske forutsetninger</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Årlig avkastning	6,0 %	6,0 %
Diskonteringsrente	5,0 %	5,0 %
Årlig lønnsvekst	3,0 %	3,0 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,0 %	3,0 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

Ved å bruke forutsetningene i høringsutkastet fra Norsk RegnskapsStiftelse ved beregning av pensjonsforpliktelsene ville det gitt en økning i pensjonskostnaden for konsernet på 19,7 millioner kr.

### ► 13 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

Avdragsprofil						1000 kr	
2007	2008	2009	2010	2011	Deretter	Sum	
34.981	28.871	19.074	236.841	12.000	942.124	1.273.891	

Vektet gjennomsnittrente på låneporteføljen er 4,99 %

Låneporteføljens gjennomsnittlige rentebinding pr. 31.12.06 var 2,51 år.

### ► 14 Pantsettelsler og garantier

Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført:

1000 kr

Garantikreditor	Garantidebitor	Garanti- beløp	Garantien gjelder
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Nett AS	3.800	Skattetrekksgaranti
Statkraft SF	TrønderEnergi Kraft AS	93.825	Garanti for levering etter Elsam-avtalen
NordPool Clearing ASA	TrønderEnergi Kraft AS	100.000	Sikkerhet ved handel i NordPools markeder
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Kraft AS	1.300	Skattetrekksgaranti
Statens vegvesen region Midt-Norge	TrønderElektro AS	386	Kontraktsgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderElektro AS	250	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi AS	1.300	Skattetrekksgaranti
<b>Sum garantier</b>		<b>200.861</b>	

Det er i tillegg avgitt en solidarisk selvskyldnerkausjon på 50 millioner kr i forbindelse med konsernets flerkontoavtale med Nordea Bank Norge ASA, samt en trekkrettighet på 400 millioner kr.

Videre er 419 millioner kr av konsernets midler inntående på konti som tjener som sikkerhet for handel i NordPool sine markeder.

## ▶ 15 Segmentinformasjon nettvirksomheten

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Driftsinntekter	344.038	266.989
Driftskostnader eksklusive avskrivninger	221.521	189.719
Avskrivning/nedskrivning	42.452	42.416
<b>Driftsresultat</b>	<b>80.066</b>	<b>34.854</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>821.362</b>	<b>814.563</b>

## ▶ 16 Segmentinformasjon produksjons- og omsetningsvirksomheten

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Driftsinntekter	529.906	468.722
Driftskostnader eksklusive avskrivninger	205.109	179.306
Avskrivning	68.458	68.118
<b>Driftsresultat</b>	<b>256.343</b>	<b>221.298</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>2.222.469</b>	<b>2.250.759</b>