

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 hel-eide datterselskapene TrønderEnergi Kraft AS (TEK), TrønderEnergi Nett AS (TEN), TrønderElektro AS (TEL), TrønderEnergi Varme AS (TEV), TrønderEnergi Invest AS (TEI) og TrønderEnergi Entreprenør AS (TEE) samt del-eide selskapene Orkdal Fjernvarme AS (OFAS), Nidit AS (Nidit) og Brødrene Nielsen TV AS (BN TV) og Bredbånd i Trøndelag AS (Loqal).

Interne mellomværende, aksjer, vesentlige transaksjoner og gevinster/tap som er oppstått ved overføring av eiendeler 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 salgsvare 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 framtidig 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.

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 kontraktpris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Friinntekten for 2007 er 4,9 % av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket. Grunnrenteskatten utgjør 30 % av netto grunnrenteinntekt. Eventuell negativ grunnrenteinntekt inklusive renter pr. kraftverk kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk fra og med 2007. 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 clearet gjennom Nord Pool 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 ukedagstidspunkt. 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>			
	KVO 35%		DK 75%	
	2007	2006	2007	2006
RESULTATREGNSKAP				
Driftsinntekter	177.771	126.653	32.675	20.229
Driftskostnader	43.609	44.801	23.779	19.206
Driftsresultat	134.161	81.852	8.896	1.023
Netto finansposter	-1.647	-2.605	49	76
Årsresultat	132.515	79.247	8.944	1.099
BALANSE				
Anleggsmidler	460.192	474.870	89.287	80.953
Omløpsmidler	14.538	12.095	7.391	7.408
Sum eiendeler	474.730	486.965	96.678	88.361
Egenkapital	433.895	426.235	89.682	80.738
Langsiktig gjeld	28.140	50.338	1.812	2.015
Kortsiktig gjeld	12.694	10.391	5.184	5.608
Sum egenkapital og gjeld	474.730	486.964	96.678	88.361

► 2 Omsetning

	<i>1000 kr</i>	
	2007	2006
Energiomsetning ekstern	557.969	482.110
Overføring ekstern	250.066	303.397
Annen omsetning	58.197	33.323
Sum omsetning	866.232	818.830
Andre driftsinntekter	43.202	25.902
Sum driftsinntekter	909.433	844.732

► 3 Personalkostnader

	<i>1000 kr</i>		
	2007	2006	
Lønn	116.348	102.676	
Folketrygdavgift	16.641	15.975	
Pensjonskostnader (Se note 12)	25.767	18.126	
Andre ytelser	7.800	5.796	
Sum	166.556	142.574	
Antall årsverk	274,1	270,9	
Herav ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Bedriftsforsamling
Lønn	1.312		
Annen godtgjørelse		850	169

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 avgitt sikkerhetsstillelse for en ansatt på 141.500 kr.

Revisor

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik:

	<i>1000 kr</i>	
	2007	2006
Lovpålagt revisjon	642	617
Skatterådgivning	67	45
Andre revisjonsrelaterte tjenester	122	193
Sum	831	855

► 4 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Immaterielle eiendeler	Vassdrags- rettigheter	Konse- sjoner	Goodwill BN-TV	Goodwill Loqal	Goodwill Nidit	Goodwill OFAS	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2007	79	71					151
Tilgang			15.485	10.774	3.031	-1	29.291
Anskaffelseskost 31.12.2007	79	71	15.485	10.774	3.031	-1	29.442
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2007			903	359	556	-1	1.818
Bokført verdi 31.12.2007	79	71	14.582	10.415	2.476	0	27.623
Årets avskrivninger			903	359	556	-1	1.817
Økonomisk levetid			6 år	6 år	6 år		
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	Lineær		

► 5 Varige driftsmidler

1000 kr

Varige driftsmidler	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Kraft- anlegg	Vind- kraft	Overførings- anlegg / bredbånd	Driftsløsøre, inventar, tran- sportmidler mv.	Anlegg under arbeid	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2007	93.716	2.753.835	81.000	1.069.630	166.234	59.530	4.223.945
Tilgang kjøpte driftsmidler	1.040	9.128	185.953	108.979	19.319	119.530	443.949
Avgang				-4.132	-3.114		-7.246
Anskaffelseskost 31.12.2007	94.755	2.762.963	266.953	1.174.477	182.439	179.060	4.660.648
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2007	34.401	988.619	6.152	489.076	128.200		1.646.448
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2007				12.000			12.000
Bokført verdi pr. 31.12.2007	60.355	1.774.344	260.801	673.402	54.239	179.060	3.002.200
Årets avskrivninger	2.789	52.496	6.152	43.166	11.420		116.023
Økonomisk levetid	50 år	15-75 år	15 - 30 år	25 -35 år	3 - 15 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

► 6 Skatt

	<i>1000 kr</i>	
	2007	2006
Årets skattekostnad framkommer slik		
Betalbar skatt på årets resultat	77.271	70.277
Betalbar skatt grunnrente	10.678	16.238
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt/grunnrenteinntekt	-6.478	13.723
Korreksjon for avsetning tidligere år		-24
Årets totale skattekostnad	81.471	100.214
Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik		
Ordinært resultat før skattekostnad	314.764	283.787
Permanente forskjeller	-33.720	-28.576
Endringer midlertidige forskjeller	-5.076	-4.221
Grunnlag betalbar skatt (årets alminnelige inntekt)	275.968	250.990
Betalbar skatt på årets resultat	77.271	70.277
Betalbar skatt i balansen framkommer slik		
Betalbar skatt på årets resultat	77.135	70.156
Betalbar skatt grunnrente	10.678	16.238
Årets beregnede naturressursskatt	19.016	18.990
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-17.418	-18.990
Tidligere års naturressursskatt motregnet på årets resultat		-2.000
Utsatt skatt oppkjøp	1.035	
Sum betalbar skatt	90.447	84.395
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt		
Anleggsmidler	291.241	244.177
Varebeholdning		-92
Omløpsmidler	-1.292	-575
Gevinst og tapskonto	-2.829	-3.536
Pensjonsordning	-17.706	-10.870
Aksjer	1.225	199
Framført, ubenyttet mindreinntekt	5.857	6.112
Underskudd til fremføring	-31.507	
Urealiserte kraftkontrakter		-669
Sum	244.990	234.745
Utsatt skatt alminnelig inntekt	68.597	65.729
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	38.662	23.372
Sum utsatt skatt	107.259	89.101
Utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen 1)	20.668	-24.105

1) Beløpet er en korrigering tidligere beregning utsatt skatt grunnrente

7 Finansielle anleggsmidler

1000 kr.

Tilknyttet selskap	Nordmøre Energiverk AS	Nidit AS	Bredbånd i Trøndelag AS	Vigor AS	Grenor AS	Sum
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001	05.12.2000	31.12.2003	21.07.2006	27.09.2007	
Forretningskontor	Kristiansund	Trondheim	Orkdal	Orkdal	Trondheim	
Stemmeandel	49 %	50 %	48 %	35 %	33 %	
Anskaffelseskost	359.997	2.250	2.825	23.986	1.000	390.058
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
Inngående balanse 01.01.2007	330.323	2.347	3.338	26.788		362.797
Investering i året					1.000	1.000
Andel årets resultat	23.809	188	1.115	1.947		27.059
Avskrivning henførbart merverdi	-1.599					-1.599
Avskrivning goodwill	-6.240					-6.240
Overføringer til/fra selskapet (utbytte)	-12.250	500	513	-2.121		-13.358
Avgang/overført som datterselskap		-2.674	-4.965			-7.639
Salg til datterselskap				-25.105		-25.105
Andre endringer i året	3.088	-362	-2	-1.509		1.215
Utgående balanse 31.12.2007	337.132	0	0	0	1.000	338.132

Andre finansielle anleggsmidler

1000 kr.

Selskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Markedsverdi
TronderPower Ltd	5.857	5.857	5.857
Metallkraft AS	40.000	40.000	40.000
Vigor AS	23.158	23.158	23.158
Pertra ASA	26.700	26.700	35.600
Andre	10.637	10.637	10.637
Sum plasseringer	106.353	106.353	115.253

Andre langsiktige fordringer

Fordringer på ansatte	2.420	2.420
Statkraft - beredskapskonto	300	300
Netto pensjonsmidler	2.683	2.683
Andre fordringer	1.633	1.633
Andel KVO/DK finansielle anleggsmidler	154	154
Sum andre langsiktige fordringer	7.190	7.190

► 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	
	2007	2006
Beholdning 01.01	719,9	706,0
Beholdning 31.12	633,5	719,9
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	604,6	604,6
Årets produksjon	2.056,6	1.503,7
Midlere produksjon siste 10 år	1.657,1	1.657,2

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

► 9 Fordringer

	1000 kr	
	2007	2006
Akkumulert mindreinntekt distribusjonsnettet		6.112
Fordringer på eiere, styremedlemmer og liknende	210	260
Andre fordringer	58.592	91.490
Framførbar naturressursskatt	7.026	5.352
Sum andre fordringer	65.828	103.214

► 10 Kortsiktige plasseringer

	1000 kr		
Aktivaklasse	Anskaffelseskost	Virkelig verdi	Periodens resultatførte verdiendringer
Finansielle aksjer	41.943	40.981	1.665
Aksjefond	50.707	50.523	188
Obligasjoner og obligasjonsfond	66.214	66.230	15
Andre plasseringer	23.864	25.158	2.291
Sum	182.728	182.892	4.160

Periodens resultatførte verdiendringer inneholder både realisert og urealisert resultat.

► 11 Egenkapital

	1000 kr					
	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs- fond	Konsernets fonds	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2006	102.280	-10.228	1.356.249	374.470		1.822.771
Minoritetsinteresser inn					17.289	17.289
Resultat konsern				231.320	1.973	233.293
Utsatt grunnrenteskatt ført direkte mot egenkapital				-20.668		-20.668
Utsatt skatt ført direkte mot egenkapital				3.570	1.404	4.974
Utbytte				-150.000	-1.080	-151.080
Egenkapital 31.12.2007	102.280	-10.228	1.356.249	438.692	19.586	1.906.579

Se også note 6 og 7 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 560 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.

	1000 kr	
Pensjonskostnad framkommer slik:	2007	2006
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	15.206	12.831
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	20.769	14.924
Avkastning på pensjonsmidler	-14.238	-14.219
Resultatført estimeringsstap/(gevinst)	5.183	1.452
Periodisert arbeidsgiveravgift	3.145	2.240
Periodiserte pensjonskostnader	-4.298	898
Netto pensjonskostnad	25.767	18.126

	1000 kr		
Pensjonsforpliktelser:	Sikrede (kollektive)	Andre usikrede	Sum
Beregnete pensjonsforpliktelser	407.817	3.065	410.882
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-277.694		-277.694
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-117.572		-117.572
Periodisert arbeidsgiveravgift	1.770	319	2.088
Netto pensjonsforpliktelser	14.320	3.384	17.705

Økonomiske forutsetninger	2007	2006
Årlig avkastning	5,50 %	6,00 %
Diskonteringsrente	5,30 %	5,00 %
Årlig lønnsvekst	4,50 %	3,00 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	4,25 %	3,00 %

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

► 13 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

Avdragsprofil							1000 kr
2008	2009	2010	2011	2012	Deretter	Sum	
28.871	19.074	236.841	12.000	12.000	943.190	1.251.976	

Vektet gjennomsnittrente på låneporteføljen er 5,39 %.

Låneporteføljens gjennomsnittlige rentebinding pr. 31.12.07 var 2,52 år.

► 14 Pantsettelsler og garantier

Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført:

1000 kr

Garantiekreditor	Garantidebitor	Garantibeløp	Garantien gjelder
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Nett AS	3.800	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Kraft AS	1.300	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi AS	1.300	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderElektro AS	250	Skattetrekksgaranti
Statkraft SF	TrønderEnergi Kraft AS	93.825	Garanti for levering etter Elsamavtalen
Nord Pool Clearing ASA	TrønderEnergi Kraft AS	EUR 12.500	Sikkerhet for handel på Nord Pools markeder
Statens vegvesen	TrønderElektro	386	Kontraktsgaranti
Sum garantier		200.361	

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 48 millioner kr av konsernets midler inntestående på konti som tjener som sikkerhet for handel i Nord Pool sine markeder.

► **15 Segmentinformasjon nettvirksomheten**

	<i>1000 kr</i>	
	2007	2006
Driftsinntekter	305.750	344.038
Driftskostnader eksklusive avskrivninger	217.293	221.521
Avskrivning/nedskrivning	46.724	42.452
Driftsresultat	41.733	80.066
Eiendeler	812.052	821.362

► **16 Segmentinformasjon produksjons- og omsetningsvirksomheten**

	<i>1000 kr</i>	
	2007	2006
Driftsinntekter	599.410	529.906
Driftskostnader eksklusive avskrivninger	213.747	205.109
Avskrivning	61.435	68.458
Driftsresultat	324.227	256.343
Eiendeler	2.424.772	2.222.469