



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 963 022 158  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: TELEMARKENERGIPRODUKSJON AS  
Forretningsadresse: Grønvoldvegen 1  
3830 ULEFOSS

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Ja  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jan Berge  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 18.05.2021

### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 29.07.2022



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salg av energi og netjtjenester		571 874	159 247 500
Annen driftsinntekt		331 069	5 262 180
<b>Sum inntekter</b>		<b>902 943</b>	<b>164 509 680</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av energi og nettleie overl.nett		68 662	94 930 749
Lønnskostnad	2	505 367	26 128 535
Planendringsgevinst pensjon			-5 738 785
Avskrivning	4	30 578	10 773 501
Annen driftskostnad	2	979 393	19 460 871
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 584 000</b>	<b>145 554 871</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-681 057</b>	<b>18 954 809</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	10	1 355 776	4 797 443
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 355 776</b>	<b>4 797 443</b>
Finanskostnader		12 255	4 977 290
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>12 255</b>	<b>4 977 290</b>
<b>Netto finans</b>		<b>1 343 521</b>	<b>-179 847</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>662 464</b>	<b>18 774 961</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	3	145 863	3 400 931
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>516 601</b>	<b>15 374 030</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>516 601</b>	<b>15 374 030</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Ordinært utbytte	11		12 901 600
Tilleggsutbytte	11		444 400
Konsernbidrag	11	605 810	
Overføringer annen egenkapital	11	-89 209	2 028 030



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Sum overføringar og disponeringar		516 601	15 374 030



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Utsett skattefordel	3	25 312	2 009 990
Goodwill			11 271 000
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>25 312</b>	<b>13 280 990</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	1 059 906	228 796 039
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	4		32 855 578
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>1 059 906</b>	<b>261 651 617</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i tilknytt selskap			132 819 304
Investeringer i aksjer og andeler			2 841 560
Andre fordringer	5	2 127 767	7 087 248
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>2 127 767</b>	<b>142 748 112</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>3 212 985</b>	<b>417 680 719</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>			<b>2 408 740</b>
<b>Krav</b>			
Kundefordringer	8	1 331 060	3 495 845
Andre fordringer	6, 8	28 320 016	36 476 722
<b>Sum krav</b>		<b>29 651 076</b>	<b>39 972 567</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>	9	<b>4 301 266</b>	<b>13 209 908</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>33 952 342</b>	<b>55 591 216</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>37 165 327</b>	<b>473 271 935</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Eigenkapital</b>			
<b>Innskoten egenkapital</b>			
Aksjekapital	11, 12	2 600 000	10 000 000
Overkurs	11		108 016 323
<b>Sum innskoten egenkapital</b>		<b>2 600 000</b>	<b>118 016 323</b>
<b>Opptent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	11	13 678 384	78 640 395
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>13 678 384</b>	<b>78 640 395</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>16 278 384</b>	<b>196 656 718</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsplikter			27 933 655
<b>Sum avsetjinger for plikter</b>			<b>27 933 655</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjonar			151 937 500
Øvrig langsiktig gjeld			15 000 000
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>			<b>166 937 500</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>194 871 155</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner			10 804 561
Leverandørgjeld	8	9 542 637	22 703 820
Skyldige offentlige avgifter		4 736 491	13 983 982
Utbytte			12 901 600
Annen kortsiktig gjeld	7, 8	6 607 814	21 350 100
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>20 886 943</b>	<b>81 744 062</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>20 886 943</b>	<b>276 615 217</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>37 165 327</b>	<b>473 271 935</b>



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2021 553469

**Enheten**

Organisasjonsnummer: 963 022 158  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: TELEMARK ENERGI AS  
Forretningsadresse: Grønvoldvegen 1  
3830 ULEFOSS

**Regnskapsår**

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

**Konsern**

Morselskap i konsern: Nei

**Regnskapsregler**

Regler for små foretak benyttet: Ja  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

**Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ**

Bekreftet av representant for selskapet: Jan Berge  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 18.05.2021

**Grunnlag for avgivelse**

År 2020: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020.

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 28.07.2021



Organisasjonsnr: 963 022 158  
TELEMARK ENERGI AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salg av energi og netttjenester		571 874	159 247 500
Annen driftsinntekt		331 069	5 262 180
<b>Sum inntekter</b>		<b>902 943</b>	<b>164 509 680</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av energi og nettleie overl.nett		68 662	94 930 749
Lønnskostnad	2	505 367	26 128 535
Planendringsgevinst pensjon			-5 738 785
Avskrivning	4	30 578	10 773 501
Annen driftskostnad	2	979 393	19 460 871
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 584 000</b>	<b>145 554 871</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-681 057</b>	<b>18 954 809</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	10	1 355 776	4 797 443
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 355 776</b>	<b>4 797 443</b>
Finanskostnader		12 255	4 977 290
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>12 255</b>	<b>4 977 290</b>
<b>Netto finans</b>		<b>1 343 521</b>	<b>-179 847</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad på ordinært resultat	3	145 863	3 400 931
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>516 601</b>	<b>15 374 030</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>516 601</b>	<b>15 374 030</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Ordinært utbytte	11		12 901 600
Tilleggsutbytte	11		444 400
Konsernbidrag	11	605 810	
Overføringer annen egenkapital	11	-89 209	2 028 030
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>		<b>516 601</b>	<b>15 374 030</b>



Organisasjonsnr: 963 022 158  
TELEMARK ENERGI AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Utsett skattefordel	3	25 312	2 009 990
Goodwill			11 271 000
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>25 312</b>	<b>13 280 990</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	1 059 906	228 796 039
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	4		32 855 578
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>1 059 906</b>	<b>261 651 617</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i tilknytt selskap			132 819 304
Investeringer i aksjer og andeler			2 841 560
Andre fordringer	5	2 127 767	7 087 248
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>2 127 767</b>	<b>142 748 112</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>3 212 985</b>	<b>417 680 719</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>			<b>2 408 740</b>
<b>Krav</b>			
Kundefordringer	8	1 331 060	3 495 845
Andre fordringer	6, 8	28 320 016	36 476 722
<b>Sum krav</b>		<b>29 651 076</b>	<b>39 972 567</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>	9	<b>4 301 266</b>	<b>13 209 908</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>33 952 342</b>	<b>55 591 216</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>37 165 327</b>	<b>473 271 935</b>

## BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

**Eigenkapital**  
**Innskoten eigenkapital**



Aksjekapital	11, 12	2 600 000	10 000 000
Overkurs	11		108 016 323
<b>Sum innskoten egenkapital</b>		<b>2 600 000</b>	<b>118 016 323</b>
<b>Opptent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	11	13 678 384	78 640 395
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>13 678 384</b>	<b>78 640 395</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>16 278 384</b>	<b>196 656 718</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsplikter			27 933 655
<b>Sum avsetjinger for plikter</b>			<b>27 933 655</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til			
kredittinstitusjonar			151 937 500
Øvrig langsiktig gjeld			15 000 000
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>			<b>166 937 500</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>194 871 155</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til			
kredittinstitusjoner			10 804 561
Leverandørgjeld	8	9 542 637	22 703 820
Skyldige offentlige avgifter		4 736 491	13 983 982
Utbytte			12 901 600
Annen kortsiktig gjeld	7, 8	6 607 814	21 350 100
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>20 886 943</b>	<b>81 744 062</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>20 886 943</b>	<b>276 615 217</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>37 165 327</b>	<b>473 271 935</b>



Organisasjonsnr: 963 022 158  
TELEMARK ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Rekneskapsprinsipp

Note

12

Tal på aksjar og aksjeeigarar

<u>Aksjeklasse</u>	<u>Ant. aksjar</u>	<u>Pålydande</u>	<u>Bokført verdi</u>
Ordinære aksjer	10000.00	260.00	2600000.00

<u>Aksjeeigare - fritekst</u>	<u>Antall</u>	<u>Eigarpart</u>	<u>Aksjeklasse</u>
Midt-Telemark Energi Holding AS	10000.00	100.00%	Ordinære aksjer

<u>Sum</u>	<u>Sum antall</u>	<u>Sum eigarpart</u>
	10000.00	100.00%

Note

2

Lønn og ytingar

Lønnskostnader består i hovedsak av registrerte timekostnader fra ansatte i konsernet og fordelt lønn fra konsernets fellesfunksjoner. Konsernets ansatte var formelt sett ansatt i Midt-Telemark Energi Produksjon AS (tidligere Midt-Telemark Energi AS) frem til 30. november og fra 1. desember fordelt mellom Midtnett Telemark AS og Midt-Telemark Energi Holding AS. For opplysning om hvordan lønnskostnadene i konsernet for 2020 er fordelt mellom henholdsvis lønn, arbeidsgiveravgift, pensjonskostnader og annen personalkostnad vises til note i konsernregnskapet for Midt-Telemark Energi Holding AS. Det er ikke utbetalt særskilt honorar til styret i 2020.

Note

Ytingar til leiande personer

Er det gitt ytingar til leiande person: Nei

Ytingar til dagleg leiar

<u>Ytingar</u>	<u>Lønn</u>	<u>Pensj.plikt</u>	<u>Andre godtgj.</u>
----------------	-------------	--------------------	----------------------

Note



Antall årsverk i regnskapsåret

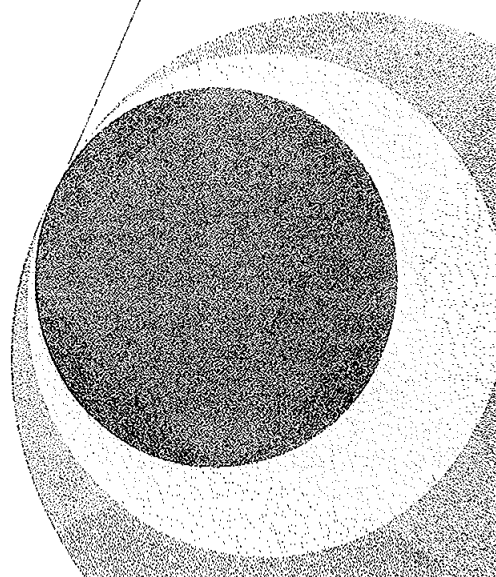
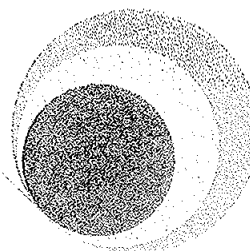
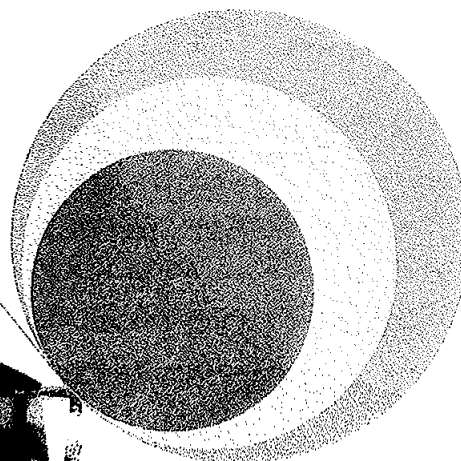
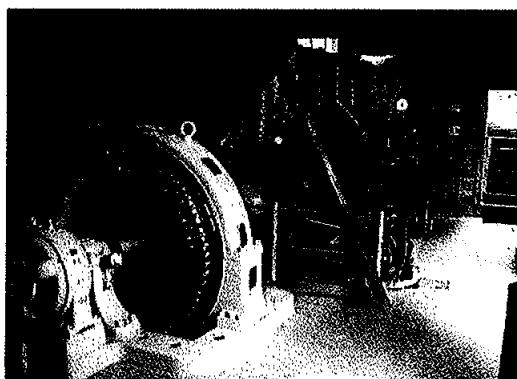
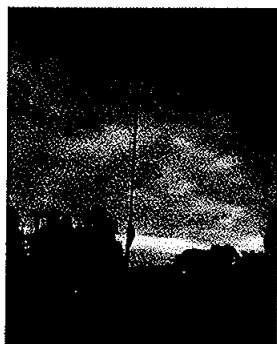
Verksemda har hatt følgjende tal på årsverk:

0.00

Note

Lån og sikkerheitsstilling til leiande personar

Er det gitt lån eller sikkerheitsstilling til leiande personar: Nei



# ÅRSMELDING 2010

Midt-Telemark Energi AS

15.04.2011

## ÅRSMELDING 2010

Styret er av den formening at driftsåret 2010 ble et godt år for selskapet. Det har blitt oppnådd gode økonomiske resultater innenfor alle forretningsområder.

Etableringen av Midt-Telemark Breiband AS ble gjennomført i løpet av 2010, og som et direkte resultat av at eierne og selskapet ønsket å tilby kommunenes innbyggere et fremtidsrettet og superraskt bredbånd (Altibox).

I løpet av året er det blitt lagt ned en stor innsats i etableringen av et nytt system for internkontroll og helse, miljø og sikkerhet. Et arbeid som også er gjennomført i alle våre datterselskaper.

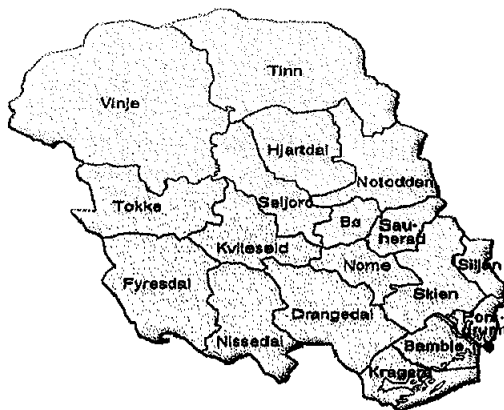
Selskapet har hatt et sterkt fokus på leveringssikkerhet gjennom etablering av et nytt drifts-, tilstands-, og vedlikeholdssystem. Det har også blitt lagt opp til nye arbeidsprosesser og rutiner. I tillegg har det blitt utarbeidet ny beredskapsplan og rasjoneringsplan.

Resultatene er oppnådd gjennom et målrettet og godt samarbeid mellom styret og alle de ansatte.

### Selskapet

Midt-Telemark Energi AS er et selskap bestående av tidligere Bø og Sauherad Energi AS og Nome Energi AS. Fusjonen ble endelig registrert i Brønnøysundregistrene den 18.11.2003.

Selskapets aksjer er fordelt på følgende måte:



Nome kommune	40 %
Bø kommune	36 %
Sauherad kommune	24 %

Selskapet har forretningskontor i Grønvoldvegen 1 på Ulefoss i Nome kommune med administrasjonsbygg og montørstasjon. Bedriften har også montørstasjon på Brenna i Sauherad kommune.

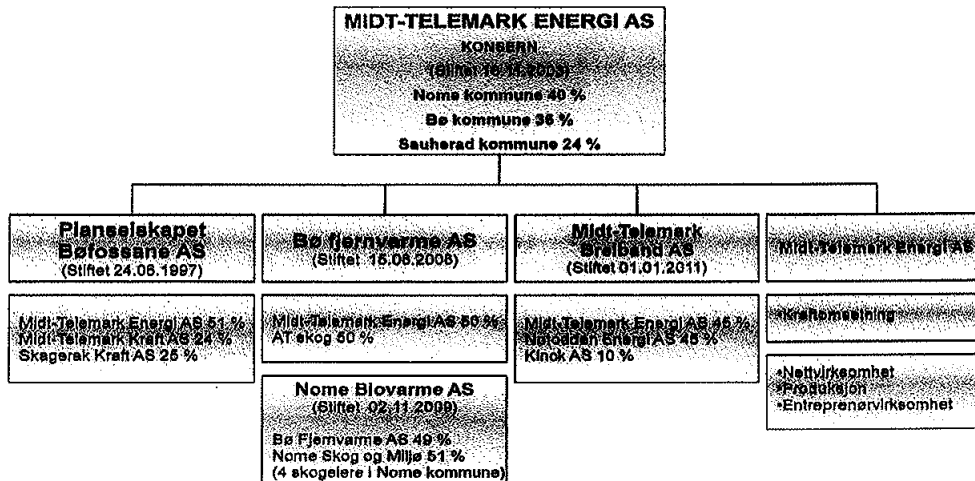
Midt-Telemark Energi AS driver nettvirksomhet, kraftomsetning, produksjon samt utfører en del tjenester for andre.

Ved utgangen av 2010 hadde selskapet 33 ansatte. Dette utgjør 31,4 årsverk.



## ÅRSMELDING 2010

### Konsern



I løpet av 1991 ble Planselskapet Bøfossane AS oppretta med en aksjekapital på kr. 5 000 000,-. Midt-Telemark Energi AS eier 51 % av aksjene i selskapet. Planselskapet har som målsetting å utrede alle konsekvenser ved en eventuell kraftutbygging i Bø-elva. Andre eiere er Skagerak Kraft AS med 25 % eierandel og Midt-Telemark Kraft AS med 24 % eierandel. I 2000 ble det vedtatt å redusere aksjekapitalen til kr. 500 000,- inntil avklaring om konkret utbygging foreligger.

I tillegg har Midt-Telemark Energi AS en eierandel på 50 % i det tilknyttede selskapet Bø Fjernvarme AS. AT Skog er den andre akseeieren med sin 50 % eierandel. Gjennom Bø Fjernvarme AS er Midt-Telemark Energi AS engasjert i Nome Biovarme AS. Selskapet ble etablert den 02.11.2009, og Bø Fjernvarme AS eier 49 % av aksjene i selskapet. Nome Skog og Miljø AS eier de resterende 51 % i Nome Biovarme AS.

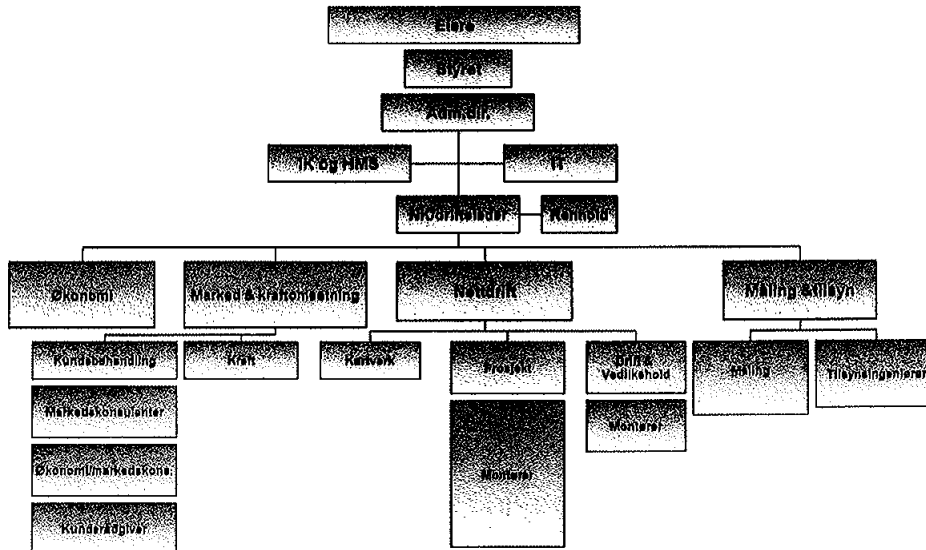
Midt-Telemark Energi AS eier også 45 % i Midt-Telemark Breiband AS. Midt-Telemark Breiband AS er et selskap som leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet i Midt-Telemark. Til privatmarkedet leveres Altibox-konseptet. Midt-Telemark Energi AS eierandel i Midt-Telemark Breiband AS ble redusert fra 79,29 % til 45% i 2010 gjennom at deler av Notodden Energi AS sitt fibernett ble fusjonert inn i Midt-Telemark Breiband AS.

Eierandelene i Midt-Telemark Breiband AS fordeler seg da slik: Notodden Energi AS med 45 %, Midt-Telemark Energi AS med 45 % og Kinck AS med 10 %.

## ÅRSMELDING 2010

### Organisering av selskapet

#### Organisasjonskart



### Kjøp og salg av kraft

Hovedmålet for Midt-Telemark Energi AS har vært å opprettholde vår høye markedsandel i eget forsyningsområde. Gjennom konkurransedyktige priser har vi greid det.

Inntjeningen har vært gjennomgående god i 2010. De 3 siste månedene i 2010 bydde på store utfordringer i kraftmarkedet med raskt økende priser. Selskapet kom seg gjennom denne perioden på en tilfredsstillende måte.

For året 2010 viser Kraftomsetningen et positivt driftsresultat på kr. 2 290 000,-.

Salg av kraft internt i vårt eget forsyningsområde samt levering i andre forsyningsområder var totalt 203,8 GWh i 2010, d.v.s. en økning på 6,7 % i forhold til 2009.

### Produksjon av kraft

Selskapet har to mindre kraftstasjoner, Oterholt Kraftverk og Kvitingen Kraftverk.

	2010	2009	2008	2007	2006	2005	2004
Oterholt	4,4 GWh	5,3 GWh	5,2 GWh	5,0 GWh	5,3 GWh	4,5 GWh	5,3 GWh
Kvitingen	1,1 GWh	1,7 GWh	1,4 GWh	1,5 GWh	1,4 GWh	1,1 GWh	1,5 GWh

**Ditt lokale energiselskap - et kraftsenter i lokalsamfunnet**

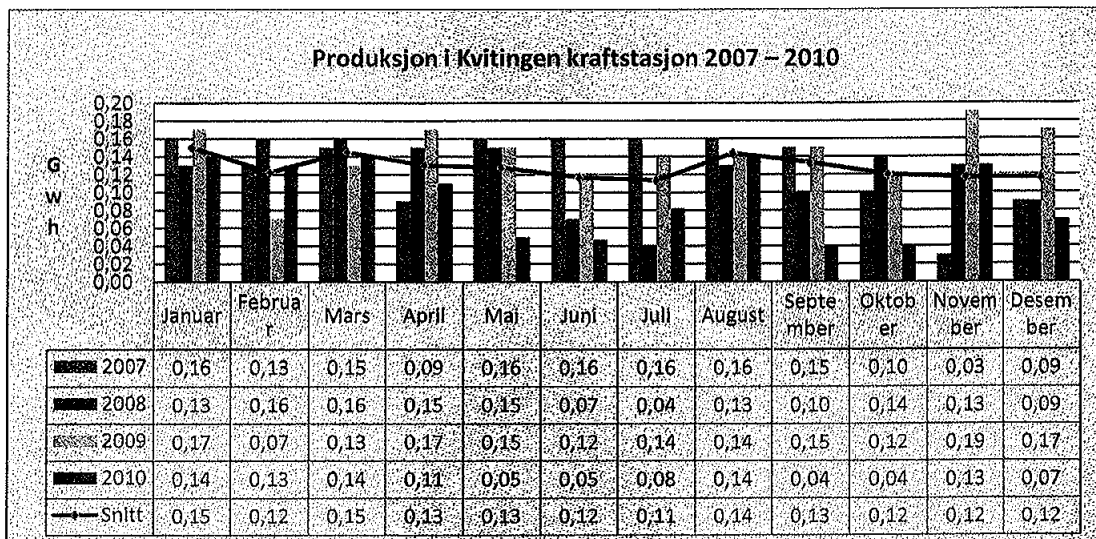
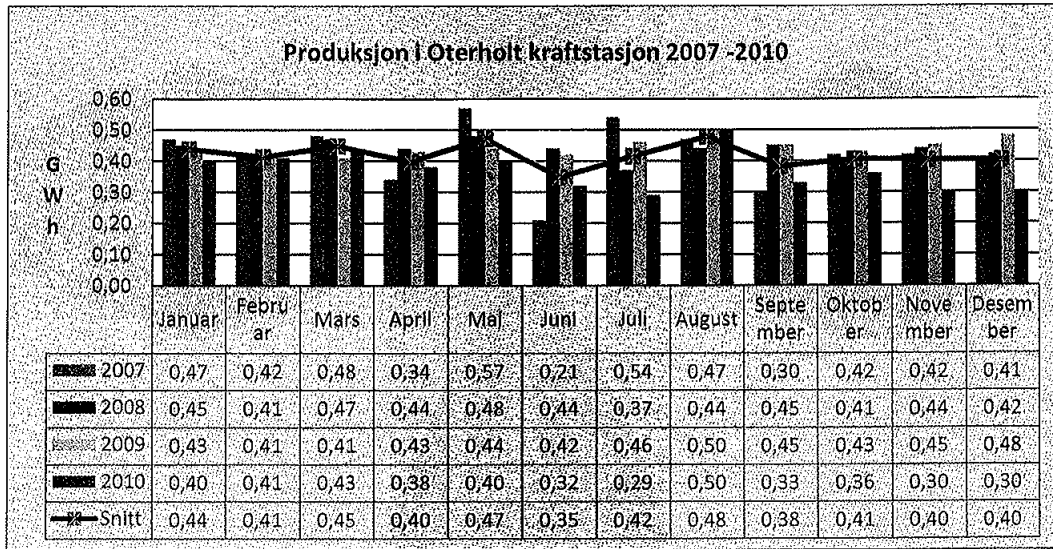
Side 3



## ÅRSMELDING 2010

Brutto inntekt av produksjonen beløper seg til kr. 2 127 000,-, og driftsresultatet er kr. 1 115 000,-.

Kraftstasjonene har hatt følgende produksjon:



Ditt lokale energiselskap - et kraftsenter i lokalsamfunnet

Side 4



---

## ÅRSMELDING 2010

---

### Nettvirksomheten

Det totale forbruket i eget forsyningsområde økte med 8,61 % i forhold til året 2009. Total nettleie målt hos sluttkunde var 248,5 GWh i 2010.

Investeringene i lokalnettet for 2010 var netto kr. 11 572 343,-. I tillegg er det utført investeringer i nettet finansiert ved anleggsbidrag på kr. 549 604,-.

Av anlegg som er utført kan nevnes:

- Nettstasjon Vårkvi
- Høyspentkabel Vårkvi – Vålanes
- Høyspentkabel og nettstasjon Vålanes - Liagrenda
- Høyspentkabel og nettstasjon Tiubekk
- Høyspentkabel og nettstasjon Kjeldal
- Ombygging av Stavdal trafo

I tillegg er det utført en rekke lavspentanlegg.

Det har i 2010 blitt lagt stor vekt på rydding av linjer og råtekontroll. Det er utført rydding av linjer for kr. 1 153 000,- og råtekontroll av stolper for kr. 753 119,-.

Det ble råtekontrollert ca. 250 høyspentstolper og ca. 3 000 lavspenstolper i 2010. Arbeidet vil fortsette i 2011. Det er totalt ca. 13 000 stolper som skal kontrolleres i Midt-Telemark Energi's forsyningsområde.

KILE- kostnaden i eget nett var i 2010 kr. 653 000,- mot kr. 759 000,- i 2009. Selskapet vurderer det slik at leveringssikkerheten har vært god gjennom året. Man har unngått store utfall på nettet.

### Det lokale elektrisitetstilsyn

DLE har fulgt den oppsatte tilsynsplanen for 2010. Rapporten er oversendt Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) Region Sør-Norge. Rapporten viser at tilsynsplanene er oppfylt, og DSB hadde ingen merknader til disse. DLE ved Midt-Telemark Energi AS har i 2010 hatt 2 årsverk. Når man ser på nedgangen i "Tilsyn med private boliger", skyldes dette DSB sitt krav om mer bruk av tid på informasjon. DLE har prioritert å bruke mer ressurser på tilsyn med næringsvirksomhet. DLE har stilt med representant i gruppen Samordna tilsyn i Telemark, samtidig som mye ressurser fra DLE er brukt på oppbygging av IK/HMS-systemet ved Midt-Telemark Energi AS.



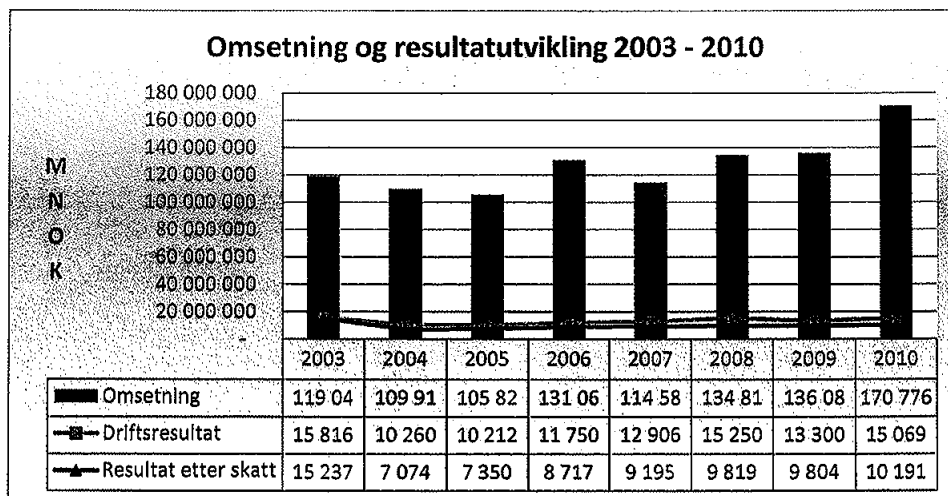
## ÅRSMELDING 2010

Risikogrupper	2010	2009	2008	2007
Tilsyn med private anlegg, boliger	422	520	508	445
Tilsyn med næringsvirksomheter	97	43	25	18
Tilsyn med enkle helseinstitusjoner	1	2	5	2
Verifikasjoner/installatører	2	8	8	2
Verifikasjon av gårdsbruk	17	18	14	14
Verifikasjon av detaljhandlere	1	1	1	0
Antall produkt behandlet ved verifikasjon	0	0	0	0
Anmeldelse til politiet	0	0	0	0
El.branner der DLE har bistått	15	9	7	2

Det er gjennomført skoleundervisning i elektrisitet og sikkerhet for alle 9. klasser i Midt-Telemark.

### Økonomi

#### Omsetning og resultatutvikling



Etter styrets vurdering gir resultatregnskapet og balanse for 2010 en fullstendig informasjon om driften av Midt-Telemark Energi AS i 2010 og selskapets stilling pr. 31.12.2010. Regnskapet er gjort opp etter aksjelovens regler og i samsvar med god regnskaps-skikk.

Regnskapet viser et resultat etter skatt på kr. 10 191 129,-. Driftsresultatet er kr. 15 069 071,-.

Året 2010 viser stabil utvikling for nettvirksomheten ved Midt-Telemark Energi AS i forhold til 2009. Driftsresultatet samlet for regionalnettet og distribusjonsnettet er kr. 11 581 000,-. Selskapet har oppnådd en avkastning totalt i nettvirksomheten på 7,41 %. Årets merinntekt er kr. 5 143 000,- og akkumulert saldo mindreinntekt pr. 31.12.2010 er

Ditt lokale energiselskap - et kraftsenter i lokalsamfunnet



---

## ÅRSMELDING 2010

---

kr. 9 429 000 inkl. renter. Det er tilbakeført kr. 2 200 000,- av tidligere års mindreinntekt i 2010.

Kraftomsetning har driftsresultat på kr. 2 290 000,-. Resultatet er bedre enn i 2009, og dette forretningsområdet har vist tilfredsstillende inntjening over tid.

Kraftproduksjon viser et driftsresultat på kr. 1 115 000,-. Høyere kraftpriser i markedet i forhold til 2009 er årsaken til bedre resultat innenfor dette forretningsområdet.

Øvrig virksomhet viser et driftsresultat på kr. 1 938 000,-.

Likviditeten har i 2010 vært anstrengt i perioder i likhet med den utvikling vi har sett de siste årene.

Selskapet har en trekkrettighet på kassekreditt på kr. 40 000 000,-, derav kr. 10 000 000,- tidsbegrenset til den 31.03.2011. Pr. 31.12.2010 var selskapets kassekredittgjeld kr. 14 958 507,- mot kr. 1 519 458,- på samme tid året før.

Midt-Telemark Energi er aktør i kraftmarkedet (på Nord Pool), noe som medfører store svingninger i krav til tilgjengelig likviditet. Det er viktig at selskapet har rammer til å dekke disse kravene, og det er bakgrunnen for den økte kredittrammen på kr. 10 000 000,- fram til 31.03.2011.

Selskapet har langsiktig gjeld gjennom lån på kr. 15 000 000,- gitt av Stiftelsen Midt-Telemark Næringsfond i henhold til fusjonsavtalen. På denne måten bidrar Midt-Telemark Energi AS til næringsutvikling i regionen. Rentekostnaden på lånet er for 2010 kr. 718 500,-.

I tråd med gjeldende regnskapsstandard rapporteres ikke ekstraordinære kostnader og inntekter. Denne type inntekter og kostnader er rapportert under særskilte poster. Særskilte poster i regnskapet for 2010 gjelder reduserte pensjonskostnader på grunn av vedtatt planendring i vår tjenestepensjonsordning på kr. 4 635 062,- samt erstatninger og foretaksbot i forbindelse med arbeidsulykke ved bedriften i mai 2009, utmålt og vedtatt i 2010 på kr. 1 800 000,-.

Det bekreftes at årsregnskapet er avlagt under forutsetning av fortsatt drift og i samsvar med regnskapslovens § 3-3. Ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet har det ikke inntruffet forhold, utover ovennevnte, som er av betydning for årsregnskapet for 2010.

### Miljøforhold

Selskapet forurenses i svært liten grad det ytre miljø.

Sykefraværet var i 2010 på 4,6 %, mens sykefraværet i 2009 var på 3,4 %.

Korttidsfraværet (1-3 dager) utgjorde 0,5 % mot 0,7 % i 2009.

Det lave sykefraværet er en god indikator på at arbeidsmiljøet i selskapet er meget godt.

Midt-Telemark Energi er IA-bedrift, og selskapet er medlem av bedriftshelsetjeneste.

Selskapet har i 2010 lagt ned store ressurser i utarbeidelse av nytt IK-, HMS-, Tilstands- og Avvikssystem. Det er også brukt mye tid i forhold til opplæring av alle ansatte i bruk av systemene. Internkontroll og HMS har blitt et fast punkt på agendaen på alle styremøter, ledermøter og avdelingsmøter. Det er også innført rutiner for god internkontroll og HMS i alle våre datterselskaper.



---

## ÅRSMELDING 2010

---

Ingen av datterselskapene hadde egne ansatte i 2010.

### Likestilling

Selskapet har 33 ansatte hvorav 7 er kvinner. Styret består av 10 medlemmer hvorav 3 er kvinner. Likestilling er integrert i selskapets personalpolitikk, og likestilling ivaretaes ved ansettelser og omstillinger. Ut ifra personlige forutsetninger gis kvinner og menn like muligheter til å ta del i ulike arbeidsoppgaver og kompetanseutvikling.

### Framtidsutsikter

Driftsåret 2011 vil bli et spennende og aktivt år for selskapet.

Bakgrunnen for dette er at styret og de ansatte i fellesskap har utarbeidet en ny og spennende strategiplan for selskapet som vil by på nye utfordringer og gleder.

Som alltid vil drift og vedlikehold av våre anlegg få førsteprioritet, hvor dette med leveringskvalitet og kundeservice vil stå i fokus. Arbeidet med ombygging fra luftnett til jordkabel vil fortsette, samtidig som vi vil opprettholde et sterkt fokus på linjerydding. Arbeidet med å bygge om mastearrangementer til bakkebetjening og utskifting av underkjente stolper vil også være blant selskapets prioriterte oppgaver framover. Selskapet har startet planlegging og forberedelse for utrulling av AMS (Avanserte måle- og styringssystemer). Så fort forskriften forligger i løpet av våren 2011 vil implementeringen starte, hvor utskifting av 10 271 målepunkter står for tur. I tillegg prosjekteres det med såkalte "Smart Grid" løsninger, hvor dette med nettstasjonsovervåkning og kontroll av kraftbalanse inngår som del av prosjektløsningen.

I løpet av det kommende året vil selskapet ta i bruk et nytt drifts-, vedlikeholds- og tilstandssystem som vil medføre økt effektivitet, men ikke minst sørge for en mer strategisk og optimal driftsplanlegging. Blant annet vil alle montører og planleggere bli utstyrt med håndholdte PDA-er som vil bli benyttet i de fleste arbeidsprosesser.

Det er i løpet av 2011 planlagt å gjennomføre linjebefaring, toppbefaring og termografering av hele vårt høyspentnett ved bruk av helikopter. Parallelt med dette vil vi samtidig få gjort GPS-innmåling av hele vårt høyspentnett.

Vårt arbeid innen Internkontroll og HMS er et annet og høyt prioritert område. Her har selskapet lagt ned en stor arbeidsinnsats i å få på plass et dekkende system for både IK, HMS, tilstands- og avviksregistrering, men ikke minst gode planer for beredskap og rasjonering.

Det er i dag etablert gode prosesser og rutiner for dette arbeidet, hvor utfordringen fremover vil være å gjøre systemene levende og akseptert blant alle ansatte.

I løpet av 2011 vil også alle våre datterselskaper ha etablert gode rutiner innen IK og HMS.

Gjennom vårt oppkjøp i Samnett og etableringen av Midt-Telemark Breiband har vi befestet vår posisjon som en foretrukket samarbeidspartner og leverandør av bredbåndstjenester til det offentlige, privat- og bedriftsmarkedet.

Satsingen gjør at kommunenes innbyggere i framtiden vil kunne få et framtidsrettet og superraskt bredbåndnett via Lyse Tele sitt "Altibox" konsept. Et tilbud vi mener vil kunne være med på å kunne styrke både bosetting, næringsliv, samt et aktivt høgskole- og studentmiljø.



## ÅRSMELDING 2010

Utvikling av nye forretningsområder skal fortsatt ha fokus. Blant annet har selskapet i sin strategiplan lagt opp til en offensiv satsing innen økt kraftomsetning ved å ta nye markedsandeler både innenfor og utenfor eget konsesjonsområde. Selskapet ønsker også å engasjere seg sterkere innenfor utbygging av vannkraft. I dette ligger også opprusting/ombygging av våre eksisterende kraftstasjoner Oterholt og Kvitingen.

Dersom selskapet skal gjennomføre de planlagte strategier og oppgaver som nevnt ovenfor vil dette medføre behov for finansielle midler, noe som igjen setter krav til økonomisk handlefrihet.

Styret mener at med de rammebetingelser Midt-Telemark Energi AS pr. i dag har, vil selskapet kunne bestå som en selvstendig enhet i årene framover. Likeledes vil styret arbeide videre med rasjonalisering av driften og satse på ytterligere fakturerbare tjenester, slik at kostnadseffektiviteten i selskapet stadig bedres.

Styret foreslår følgende disponering av årsoverskuddet:

Avsatt til utbytte	Kr.	8 150 000,-
Overført til annen egenkapital	Kr.	2 041 129,-
<b>Sum disponert</b>	<b>Kr.</b>	<b>10 191 129,-</b>

Selskapets frie egenkapital pr. 31.12.2010 er:

Annen egenkapital	kr. 72 464 085,-
- Goodwill	kr. 19 074 000,-
<b>- Utsatt skattefordel</b>	<b>kr. 4 329 318,-</b>
<b>Frie egenkapital</b>	<b>kr. 49 060 767,-</b>

Årsoverskuddet er disponert med grunnlag i årets resultat, bedriftens økonomiske stilling og strategi.

Ulefoss, 31. desember 2010

27. april 2011.

 Anne Lia Styreleder	 Sveinung Lindtveit Nestleder	 Gunleik Hymre Styremedlem
 Odd Arvid Vogsland Styremedlem	 Christian Ramberg Styremedlem	 Egil Stokken Styremedlem
 Anders Hjelseth Styremedlem	 Vigdis Olafsen Styremedlem	 Kjell Svaland Styremedlem
 Berit Volleng Sanden Styremedlem	 Jon Arne March Jonassen Adm. Direktør	

Ditt lokale energiselskap - et kraftsenter i lokalsamfunnet

Side 9

**Midt-Telemark Energi AS Konsern**

## Resultatregnskap

Morselskap			Konsern		
2009	2010		Note	2009	2010
<b>Driftsinntekter:</b>					
130 839 164	164 733 210	Salg av energi og nettleie	1, 4	130 839 164	164 733 210
5 245 036	6 043 361	Andre driftsinntekter	4	5 245 036	8 973 497
<b>136 084 200</b>	<b>170 776 571</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>136 084 200</b>	<b>173 706 707</b>
<b>Driftskostnader:</b>					
75 716 449	110 347 096	Kraftkjøp og nettleie overl.nett		76 150 986	110 347 096
0	0	Varekostnad		0	877 582
18 729 018	19 346 439	Lønn og sosiale kostnader	3	18 729 018	19 405 428
11 590 156	11 641 983	Ordinære avskrivninger	6, 7	11 590 156	11 981 104
16 006 972	16 907 379	Andre driftskostnader		16 006 972	18 481 814
306 752	299 665	Tap på krav	11	306 752	299 665
	(2 835 062)	Særskilte poster	15		(2 835 062)
<b>122 349 347</b>	<b>155 707 500</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>122 783 884</b>	<b>158 557 627</b>
<b>13 734 853</b>	<b>15 069 071</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>13 300 316</b>	<b>15 149 080</b>
<b>Finansinntekter- og kostnader:</b>					
983 198	880 394	Finansinntekter	2	1 417 735	3 882 455
1 039 475	1 024 960	Finanskostnader	2	1 039 475	1 036 179
<b>(56 277)</b>	<b>(144 566)</b>	<b>Netto finansresultat</b>		<b>378 260</b>	<b>2 846 276</b>
<b>13 678 576</b>	<b>14 924 505</b>	<b>Ordinært resultat før skatt</b>		<b>13 678 576</b>	<b>17 995 356</b>
3 873 930	4 733 376	Skattekostnad på ordinært resultat	5	3 873 930	4 758 656
<b>9 804 646</b>	<b>10 191 129</b>	<b>Årets resultat etter skatt</b>		<b>9 804 646</b>	<b>13 236 700</b>
		<b>Herav majoritet</b>			<b>13 223 000</b>
		<b>Herav minoritet</b>			<b>13 700</b>
<b>Disponeringer:</b>					
7 850 000	8 150 000	Avsatt til utbytte			
1 954 646	2 041 129	Overført til annen egenkapital			
<b>9 804 646</b>	<b>10 191 129</b>	<b>Sum disponeringer</b>			

**Midt-Telemark Energi AS Konsern**

Balanse pr. 31. desember

Morselskap			Konsernet		
2009	2010	Note	2009	2010	
					<b>Anleggsmidler</b>
					<b>Immatrielle eiendeler</b>
8 455 588	4 329 318	5	9 069 797	4 329 318	Utsatt skattefordel
19 941 000	19 074 000	6	19 941 000	19 074 000	Goodwill
<b>28 396 588</b>	<b>23 403 318</b>		<b>29 010 797</b>	<b>23 403 318</b>	<b>Sum immatrielle eiendeler</b>
					<b>Varige driftsmidler</b>
155 695 686	157 808 028	7	156 754 994	157 808 028	Anlegg, bygninger og fast eiendom
1 086 000	1 086 000	7	1 086 000	1 086 000	Tomt
1 340 000	28 569		1 340 000	28 569	Anlegg under arbeid
5 191 925	4 633 148	7	5 649 858	4 633 148	Transportmidler, inventar og utstyr
<b>163 313 611</b>	<b>163 555 745</b>		<b>164 830 852</b>	<b>163 555 745</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>
					<b>Finansielle anleggsmidler</b>
					Aksjer i datterselskaper og
6 841 490	8 754 304	8	3 686 690	11 786 174	tilknyttede selskaper
1 276 026	1 413 947	9	1 317 693	1 413 947	Andre aksjer og innskudd
<b>8 117 516</b>	<b>10 168 251</b>		<b>5 004 383</b>	<b>13 200 121</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>
<b>199 827 715</b>	<b>197 127 314</b>		<b>198 846 032</b>	<b>200 159 184</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>
					<b>Omløpsmidler</b>
756 543	810 761	1	756 543	810 761	Varebeholdning
					<b>Fordringer</b>
6 359 039	8 850 547	1	8 221 726	8 850 547	Kundefordringer
13 300	104 547		0	104 547	Fordringer på konsernselskaper
39 757 582	44 391 285	4, 11	39 988 503	44 391 285	Andre kortsiktige fordringer
<b>46 129 921</b>	<b>53 346 379</b>		<b>48 210 229</b>	<b>53 346 379</b>	<b>Sum fordringer</b>
					<b>Investeringer</b>
					<b>Bankinnskudd og kontanter</b>
9 706 906	16 925 765	13	10 690 389	16 925 765	Betalingsmidler og kassebeholdning
<b>56 593 370</b>	<b>71 082 905</b>		<b>59 657 161</b>	<b>71 082 905</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>
<b>256 421 085</b>	<b>268 210 219</b>		<b>258 503 193</b>	<b>271 242 089</b>	<b>Sum eiendeler</b>

**Midt-Telemark Energi AS Konsern**

Balanse pr. 31. desember

Morselskap		Konsernet	
2009	2010	2009	2010
		<b>Egenkapital</b>	
		<b>Innskutt egenkapital</b>	
10 000 000	10 000 000	15	10 000 000
108 016 323	108 016 323	15	108 016 323
		<b>Opptjent egenkapital</b>	
70 422 956	72 464 085	16	70 422 956
		16	1 001 650
<b>188 439 279</b>	<b>190 480 408</b>	<b>189 440 929</b>	<b>193 512 278</b>
		<b>Gjeld</b>	
		<b>Langsiktig gjeld</b>	
18 040 126	12 543 090	10	18 040 126
15 000 000	15 000 000	14	15 000 000
<b>33 040 126</b>	<b>27 543 090</b>	<b>33 040 126</b>	<b>27 543 090</b>
		<b>Kortsiktig gjeld</b>	
7 792 111	7 604 703		8 057 354
1 519 458	14 958 507	14	1 519 458
1 694 633	1 593 998		1 703 685
6 950 841	6 959 484		6 950 841
4 213 055	5 241 137	5	4 213 055
7 850 000	8 150 000		7 850 000
4 921 582	5 678 892	12	5 727 745
<b>34 941 680</b>	<b>50 186 721</b>	<b>36 022 138</b>	<b>50 186 721</b>
<b>67 981 806</b>	<b>77 729 811</b>	<b>69 062 264</b>	<b>77 729 811</b>
<b>256 421 085</b>	<b>268 210 219</b>	<b>258 503 193</b>	<b>271 242 089</b>

**Midt-Telemark Energi as**  
**Kontantstrømanalyse 2010**

	2010	2009
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Innbetalinger fra salg	163 269 091	144 753 427
Utbet. til varer/tjenester til videresalg og eget bruk	-127 062 000	-92 436 029
Utbetalinger til egne ansatte	-19 986 870	-18 745 534
Innbetalinger særskilte poster	2 835 062	-
Innbetalinger av rente og agio	880 394	1 417 735
Utbetaling til renter	-1 024 960	-1 039 475
Skatter	-4 213 055	-9 349 901
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>14 697 662</b>	<b>24 600 223</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		
Endring kassekredittgjeld	13 439 049	-6 806 742
Utbetaling av utbytte	-7 850 000	-7 870 000
Endring finansielle anleggsmidler	-2 050 735	-1 934 689
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>3 538 314</b>	<b>-16 611 431</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
Utbet. ved kjøp av varige driftsmidler	-11 017 117	-10 924 033
Innbetalinger av langsiktige fordringer	-	-
Innbetalinger ved salg av aksjer	-	-
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-11 017 117</b>	<b>-10 924 033</b>
<b>Netto likviditetsendring i året</b>	<b>7 218 859</b>	<b>-2 935 241</b>
Likvider 01.01.inkl. kortsiktige pengeplasseringer	9 706 906	12 642 147
<b>Likvider 31.12.</b>	<b>16 925 765</b>	<b>9 706 906</b>
Herav kortsiktige pengeplasseringer pr. 01.01.	-	490 362
Herav kortsiktige pengeplasseringer pr. 31.12.	-	490 362
<b>Avstemming kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	14 924 505	13 678 576
Innbetalt skatt	-4 213 055	-9 349 901
Gevinst ved salg av aksjer	-	-
Ordinære avskrivninger	11 641 983	11 590 156
Endring varelager	-54 218	-47 356
Endring kundefordringer	-2 491 508	481 747
Endring leverandører	-187 408	-401 143
Post klassifisert som inv. eller finansieringsaktiviteter	-	-
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-4 922 637	8 648 144
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>14 697 662</b>	<b>24 600 223</b>

*Kontantstrømanalyse 2010*



## Midt-Telemark Energi AS

### Noter til regnskapet for 2010

#### Note 1 Regnskapsprinsipper

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

##### Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Midt-Telemark Energi AS og datterselskapene Planselskapet Bøfossane AS og Midt-Telemark Breiband AS. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, urealiserte interne gevinster, fordringer og gjeld elimineres.

Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Goodwill avskrives lineært over antatt økonomisk levetid.

Pr. 31.12.2010 har ikke morselskapet majoritetskontroll i Midt-Telemark Breiband AS. Med grunnlag i at majoritetskontroll har vært utøvd fram mot årsskiftet omfatter konsernregnskapet konsolidert resultatregnskap for regnskapsåret, og "konsernbalanse" der verdien av aksjene i Midt-Telemark Breiband AS pr. 31.12.2010 er presentert etter egenkapitalmetoden. Datterselskapet Planselskapet Bøfossane AS er uvesentlig for konsolidering.

##### Klassifiserings- og vurderingsprinsipper

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen et år. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

##### Generelt

Omløpsmidler er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Selskapet benytter også finansielle instrument i kraftmarkedet, både som kortsiktige plasseringer (trading) og som sikring av fysiske leveranser.

Tradingdelen er vurdert til virkelig verdi på balansedagen. Sikringsporteføljen er vurdert i forhold til prissikra kontrakter ut mot kunde, og urealiserte gevinster/tap på sikrede posisjoner er derfor ikke resultatført. Kortsiktig gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Varige driftsmidler er bokført til historisk anskaffelseskost. Driftsmidlene avskrives årlig etter en lineær avskrivningssats hvor den økonomiske levetiden er lagt til grunn.

Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

##### Andeler i datterselskap og tilknytt selskap.

Ved regnskapsførsel av andeler i datterselskap og tilknytt selskap benyttes kostmetoden.

##### Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt.

##### Salgsinntekter

Inntekter fra salg av kraft er periodisert med bakgrunn i faktisk salg i perioden 01.01.10. til 01.01.11.

Salget er periodisert med bakgrunn i avregningsstatistikker fra selskapets kundeinformasjonssystem.

Nettoinntekten er fastsatt med grunnlag i endelig tildelt inntektsramme fra NVE for 2010.

##### Pensjoner

Benyttede prinsipper for regnskapsføring av pensjonsforpliktelse er forklart i note 9.

##### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er regnet med 28% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som blir reversert eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

##### Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den direkte metode. Det innebærer at man rapporterer kontantstrømmer fra operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter. Trekkerrettigheter på kassekreditt inngår ikke i den oppførte likviditetsbeholdningen. Saldo på kassekreditt inngår i beholdningen hvis den er positiv.



## Midt-Telemark Energi AS

### Note 2 Sammenslåtte poster i resultatregnskapet

	Morselskapet	
	2010	2009
Posten finansinntekter består av:		
Mottatt utbytte/konsernbidrag	34 471	-
Renter fra kredittinstitusjoner	355 249	443 086
Annen renteinntekt	490 674	487 091
Annen finansinntekt	-	53 021
Sum finansinntekter	880 394	983 198

	Morselskapet	
	2010	2009
Posten finanskostnader består av:		
Annen rentekostnad	918 518	929 510
Annen finanskostnad	106 442	109 965
Sum finanskostnader	1 024 960	1 039 475

### Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte med mer.

	Morselskapet	
	2010	2009
Lønnskostnader		
Lønninger	16 242 673	16 196 086
Folketrygdavgift	2 026 192	1 950 794
Pensjonskostnader	3 334 709	2 737 155
Andre ytelser	556 778	522 568
Aktiverte lønnskostnader	-2 813 913	-2 677 585
Sum	19 346 439	18 729 018

Antall årsverk sysselsatt i perioden	31,4	31,2
--------------------------------------	------	------

	Morselskapet	
	Daglig leder	Styret
Ytelser til ledende personer		
Lønn	834 739	280 001
Overordnet ingeniørvakt	17 391	
Pensjonsutgifter	96 492	
Annen godtgjørelse	55 170	

	Morselskapet
Kostnadsførte honorarer til revisor:	
Revisjonshonorar	94 600
Skatte- og avgiftsrådgivning	27 500
Annen bistand	42 100



## Midt-Telemark Energi AS

### Note 4 Segmentinformasjon (mørselskapet)

Selskapets driftsinntekter fordeler seg på følgende måte:

	2010	2009
Fellesvirksomhet	-	-
Kraftomsetning	99 958 000	74 443 000
Produksjon	2 127 000	1 940 000
Nettvirksomheten	97 214 000	75 560 000
Øvrig virksomhet	4 804 000	3 584 000
Eliminering	-33 326 000	-19 443 000
<b>Sum selskap</b>	<b>170 777 000</b>	<b>136 084 000</b>

#### Nettvirksomheten

Resultatregnskap 2010	Regionalnett	Lokalnett	Eliminering	Sum 2010	Sum 2009
Salg av nettleie	21 863 000	81 673 000	-21 863 000	81 673 000	66 862 000
Tilbakeført tidl. mindreinntekt	-	-2 200 000	-	-2 200 000	-2 200 000
Årets merinntekt	-	-5 143 000	-	-5 143 000	-2 007 000
Andre inntekter	-	1 021 000	-	1 021 000	1 275 000
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>21 863 000</b>	<b>75 351 000</b>	<b>-21 863 000</b>	<b>75 351 000</b>	<b>63 930 000</b>
Tap i nettet	574 000	8 731 000	-	9 305 000	6 032 000
Kjøp reaktiv effekt	339 000	-	-	339 000	291 000
Kostnader overl. Nett	18 759 000	21 863 000	-21 863 000	18 759 000	8 466 000
Personalkostnader	185 000	5 298 000	-	5 483 000	7 535 000
Andre driftskostnader	384 000	5 992 000	-	6 376 000	5 254 000
Eiendomsskatt	160 000	1 824 000	-	1 984 000	1 984 000
Ordinære avskrivninger	735 000	9 639 000	-	10 374 000	10 372 000
Fordelte felleskostnader	428 000	10 722 000	-	11 150 000	12 408 000
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>21 564 000</b>	<b>64 069 000</b>	<b>-21 863 000</b>	<b>63 770 000</b>	<b>52 342 000</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>299 000</b>	<b>11 282 000</b>		<b>11 581 000</b>	<b>11 588 000</b>

#### Avkastningsgrunnlag 2010

Regionalnett	31.12.2010		Lokalnett	31.12.2009	
	31.12.2009	31.12.2010		31.12.2009	31.12.2010
Inventar og utstyr	76 000	73 000		4 588 000	4 056 000
Bygg og anlegg	8 995 000	8 475 000		139 059 000	141 923 000
Tomt	22 000	22 000		1 021 000	1 021 000
Sum anleggsmidler	9 093 000	8 570 000		144 668 000	147 000 000
Påslag arbeidskapital	90 930	85 700		1 446 680	1 470 000
<b>Avkastningsgrunnlag</b>	<b>9 183 930</b>	<b>8 655 700</b>		<b>146 114 680</b>	<b>148 470 000</b>

#### Saldo mer/mindreinntekt

Regionalnett	01.01.2010	31.12.2010	Lokalnett	01.01.2010	31.12.2010
Mindreinntekt pr. 31.12.	-	-		14 565 000	7 235 000
Saldo renter mer/mindreinntekt	-	-		1 985 000	2 194 000

Akkumulert mindreinntekt økte med kr. 14,9 mill. pr. 01.01.08. etter at selskapet fikk godkjent av NVE et påslag for den delen av implementert pensjonsforpliktelse som gjelder nettvirksomheten. Endringen er ført direkte mot egenkapitalen.

Avkastning regionalnett	3,35 %
Avkastning distribusjonsnett	7,66 %
Avkastning totalt nettvirksomheten	7,41 %

Årets KILE-kostnad er kr. 653.000,-



Midt-Telemark Energi AS

Note 5 Skatter og skattekostnad

Grunnlag for beregning av utsatt skatt / utsatt skattefordel	Morselskapet		Konsernet
	2010	2009	2010
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring:			
Forskjeller som utlignes:			
Omløpsmidler	9 537 537	-463 213	-406 387
Regnskapsmessige avsetninger, kortsiktige	-	-	-
Anleggsmidler	-12 456 289	-17 764 184	-20 014 618
Regnskapsmessige avsetninger, langsiktige	-12 543 090	-18 040 126	-18 040 127
Skatteposisjoner/ fremførbart underskudd	-	-	-
<b>Sum</b>	<b>-15 461 842</b>	<b>-36 267 523</b>	<b>-38 461 132</b>
Tilbakeført tidl. års utsatt skattefordel av goodwill		1 699 320	1 699 320
<b>Utsatt skatt/utsatt skattefordel(-)</b>	<b>-4 329 316</b>	<b>-8 455 586</b>	<b>-9 069 797</b>
Forskjeller som ikke utlignes:			
Fremførbart underskudd	-	-	-
<b>Sum</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Utsatt skattefordel</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Begrensning utsatt skattefordel</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Utsatt skattefordel</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Netto utsatt skatt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Netto utsatt skattefordel</b>	<b>-4 329 316</b>	<b>-8 455 586</b>	<b>-9 069 797</b>
Bokført utsatt skattefordel	-4 329 316		
Endring utsatt skatt	4 126 271		
Endret skatteoppgjør for 2009 på grunn av endret skattepraksis ved at mer/mindreinntekt kan føres opp som midlertidig forskjell.	-4 634 032		
<b>Resultatført endring utsatt skatt</b>	<b>-507 761</b>		

Resultatført skattekostnad	Morselskapet		
	Grunnlag	Skatte kostnad 28%	Betalbar skatt
Ordinært resultat før skatt	14 924 505	4 178 861	
Permanente forskjeller	2 013 846	563 877	
Utbytte	-33 437	-9 362	
Endring i midlertidige forskjeller	1 813 433	507 761	
Alminnelig inntekt (avrundet)	<b>18 718 347</b>	<b>5 241 137</b>	<b>5 241 137</b>
Beregnet skatt på tilordnet personinntekt			
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag			
Korreksjonsskatt			
<b>Betalbar skatt</b>		<b>5 241 137</b>	<b>5 241 137</b>
For lite avsatt skatt tidligere år		-	
Endring utsatt skatt		-507 761	
<b>Resultatført skattekostnad</b>		<b>4 733 376</b>	

Forklaring av effektiv skattesats:	Morselskapet	
	2010	2009
28 % skatt av resultat før skatt	4 178 861	3 830 001
For lite/for mye avsatt skatt tidligere år	-	5 040
Skatteeffekt av permanente forskjeller	563 877	38 889
Skatteeffekt av utbytte	-9 362	
Resultatført skattekostnad	<b>4 733 376</b>	<b>3 873 930</b>
<b>Effektiv skattesats</b>	<b>31,7 %</b>	<b>28,3 %</b>



**Midt-Telemark Energi AS**

**Note 6 Immaterielle eiendeler**

	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	26 010 000	26 010 000
Tilgang i året	-	-
Avgang i året	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12	26 010 000	26 010 000
Tidligere oppskrivninger	-	-
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12	6 936 000	6 936 000
<b>Balansført verdi 31.12</b>	<b>19 074 000</b>	<b>19 074 000</b>
<b>Avskrivninger i året</b>	<b>867 000</b>	<b>867 000</b>
Avskrivningssatser	3,33	

Regnskapsført goodwill er fra fusjonen med Nome Energi AS og er knyttet opp til framtidig inntjening fra Nettvirksomheten. Estimert på levetiden er derfor satt til 30 år - tilsvarende den økonomiske levetiden for nettet på fusjonstidspunktet.

**Note 7 Driftsmidler og avskrivninger**

	Biler, maskiner ol.	Bygninger, nettanlegg, prod.anlegg	Tomter	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	20 492 921	294 625 856	1 086 000	316 204 777
Tilgang i året	602 923	11 725 625	-	12 328 548
Avgang i året	-	-	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12	21 095 844	306 351 481	1 086 000	328 533 325
Tidligere oppskrivninger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12	16 462 696	148 543 454	-	165 006 150
<b>Balansført verdi 31.12</b>	<b>4 633 148</b>	<b>157 808 027</b>	<b>1 086 000</b>	<b>163 527 175</b>
<b>Avskrivninger i året</b>	<b>1 161 700</b>	<b>9 613 282</b>	<b>-</b>	<b>10 774 982</b>
Avskrivningssatser	6,67-33,33	2-3,33	-	

Årets leiekostnader for driftsmidler som leies og som ikke er balansført

	436 984	-	-	436 984
--	---------	---	---	---------

**Note 8 Aksjer i datterselskaper, tilknyttede selskap, konsern m.v.**

Datterselskaper/Tilknyttede selskaper	Morselskapet				
	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel/st.andel	Kostpris	Bokført verdi
Planselskapet Bøfossane AS	24.06.1991	Bø	51 %	255 000	255 000
Midt-Telemark Breiband AS	01.12.2009	Bø	45 %	4 628 864	4 628 864
Bø Fjernvarme AS	15.06.2006	Skien	50 %	3 870 440	3 870 440
<b>Sum datterselsk. og tilknyttede selsk.</b>				<b>8 754 304</b>	<b>8 754 304</b>

Tilknyttede selskaper bokført etter egenkapitalmetoden	Konsernet				
	Anskaffelses-tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel/st.andel	Kostpris	Bokført verdi
Midt-Telemark Breiband AS	01.12.2009	Bø	45 %	4 628 864	7 660 734
<b>Sum tilknyttede selskaper</b>				<b>4 628 864</b>	<b>7 660 734</b>



## Midt-Telemark Energi AS

Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttet selskap (selskapsregnskapet):

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2010	2009	2010	2009
Datterselskap og tilknyttede selskap	1 330	65 558	104 547	13 300
Sum	1 330	65 558	104 547	13 300

	Annen langsiktig gjeld		Kortsiktig gjeld	
	2010	2009	2010	2009
Datterselskap og tilknyttede selskap	-	-	-	-
Sum	-	-	-	-

### Note 9 Aksjer og andeler i andre selskap

Følgende aksjer er klassifisert som anleggsmidler

	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende	Bokført verdi
Bø Blad AS	102 750	60	15 000	15 000
Telemarkshallen AS	3 280 000	6	300 000	1
Norsk ENØK og Energi	2 188 000	39	500	19 500
Sum andre selskap	5 570 750	105	315 500	34 501

I tillegg kommer egenkapitalinnskudd i Kommunal Landspensjonskasse med kr. 1.379.446,-.

### Note 10 Pensjonsforpliktelser

Selskapets pensjonsforpliktelser i forhold til den ordinære tariffesta tjenstepensjonsordningen er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir 66% ytelse ved full opptjening.

Da det blir gjort en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, blir kriteriene for det som blir kalt en Multiemployer-plan tilfredstilt.

I tillegg til den ordinære tariffesta tjenstepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet

utligningsordning der alle arbeidsgiverne innenfor den enkelte arbeidsgiverorganisasjon betaler samme tilskudd i prosent av pensjonsgrunnlaget.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Effekt av eventuelle planendringer resultatføres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10% av det høyeste av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridormetoden).



## Midt-Telemark Energi AS

	2010	2009
<b>Årets pensjonskostnad</b>		
Årets oppjøring	2 342 031	1 831 407
Rentekostnad	3 576 365	3 141 879
Forventet avkastning	-2 633 571	-2 240 131
Samla pensjonskostnad inkl. administrasjon	3 284 825	2 733 155
Ansattes del pensjon	-297 270	-280 947
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>2 987 555</b>	<b>2 452 208</b>
Arbeidsgiveravgift	347 154	284 947
<b>Pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravgift</b>	<b>3 334 709</b>	<b>2 737 155</b>
Resultatført planendring	-4 635 062	-
<b>Resultatført pensjonskostnad</b>	<b>-1 300 353</b>	<b>2 737 155</b>
Herav tatt med i særskilte poster (4 635 062)		
<b>Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.</b>	<b>31.12.2010</b>	<b>31.12.2009</b>
Brutto påløpt forpliktelse	72 798 337	70 142 410
Estimert verdi av pensjonsmidler	50 996 058	48 287 123
<b>Netto forpliktelse</b>	<b>21 802 279</b>	<b>21 855 287</b>
Arbeidsgiveravgift	2 533 425	2 539 584
Ikke resultatført estimatendring/avvik	(11 792 614)	(6 354 745)
<b>Balanseført netto forpliktelse inkl. arb.g.avgift</b>	<b>12 543 090</b>	<b>18 040 126</b>

	31.12.2010	31.12.2009
<b>Antall personer som inngår i beregningene:</b>		
Antall aktive	33	33
Antall oppsatte (tidligere ansatte)	4	4
Antall AFP-pensjonister	4	4
Antall alderspensjonister	47	44
<b>Viktige forutsetninger i beregningene:</b>		
<b>Ved beregning av pensjonskostnad:</b>		
Diskonteringsrente	4,60 %	5,80 %
Årlig avkastning	5,40 %	5,80 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	4,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp og pensjonsregulering	3,75 %	4,25 %
<b>Ved beregning av forpliktelse:</b>		
Diskonteringsrente	4,60 %	5,40 %
Årlig avkastning	5,40 %	5,70 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	4,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp og pensjonsregulering	3,75 %	4,25 %
<b>Øvrige forutsetninger:</b>		
Levealderstabell	K2005	K2005
Uttakstilbøyelighet AFP	33%/45%	33%/45%

## Note 11 Andre kortsiktige fordringer

	Morselskapet	
	2010	2009
Periodisert salg av kraft/nettleie	28 502 692	19 374 866
Mindreinntekt nettvirksomheten	9 429 114	16 550 114
Forskuddsbetalte kostnader	215 508	56 849
Likviditetsslån Enteca	-	1 049 915
Til gode merverdiavgift	1 498 210	2 725 838
Korreksjonsoppgjør skatt 2009	4 745 761	-
Andre kortsiktige fordringer	-	-
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>44 391 285</b>	<b>39 757 582</b>
<b>Tap på krav utgjør</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Konstaterte tap på krav	457 521	390 053
Endret avsetning til tap på krav	150 000	-
Innbetalt på tidligere avskrevet tap	-307 856	-83 302
<b>Netto tap på krav</b>	<b>299 665</b>	<b>306 751</b>



## Midt-Telemark Energi AS

### Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	Morselskapet	
	2010	2009
Påløpne feriepenger	2 054 131	1 934 985
Andre påløpne kostnader	1 410 462	1 583 980
Konsesjonskraft Nome kommune	1 398 474	735 714
Annen kortsiktig gjeld	815 825	666 903
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>5 678 892</b>	<b>4 921 582</b>

### Note 13 Bundne midler

	Morselskapet	
	2010	2009
<b>Bundne midler:</b>		
Bankinnskudd og kasse	16 925 765	9 706 906
Herav bundne bankinnskudd	1 008 134	953 235

### Note 14 Langsiktig gjeld, trekkrettigheter og garantiansvar.

Langsiktig lån gjelder ansvarlig lån gitt av Stiftelsen Midt-Telemark Næringsfond. Lånet er avdragsfritt med 6 mnd. oppsigelse. Renten settes til 10-års statsobligasjonsrente + 1%.

Morselskapet har en bevilgning på kassekreditt på kr. 40.000.000,- derav kr. 10.000.000,- tidsbegrenset fram til 31.03.2011

### Note 15 Særskilte poster

Særskilte poster består av følgende

	Morselskapet	
	2010	2009
Planendring tjenstepensjonsordning i KLP	-4 635 062	-
Erstatninger og foretaksbot knyttet til arbeidsulykke i mai 2009, utmålt og vedtatt i 2010	1 800 000	-
<b>Sum særskilte poster</b>	<b>-2 835 062</b>	<b>-</b>

### Note 16 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital pr. 31.12.09	10 000 000	108 016 323	72 122 276	190 138 599
Tilbakeført utsatt skattefordel tidl år, jfr. note 5			-1 699 320	-1 699 320
Korrigert egenkapital pr 31.12 .09	10 000 000	108 016 323	70 422 956	188 439 279
Årets resultat			10 191 129	10 191 129
Utbytte/konsernbidrag			-8 150 000	-8 150 000
<b>Egenkapital pr. 31.12.10</b>	<b>10 000 000</b>	<b>108 016 323</b>	<b>72 464 085</b>	<b>190 480 408</b>



**Midt-Telemark Energi AS**

**Note 17 Antall aksjer, aksjeeiere m.v**

Morselskapets aksjekapital er kr. 10.000.000,- fordelt på 10.000 aksjer à kr. 1.000,-.


Morselskapets aksjefordeling var pr. 31.12.10.	Antall A-aksjer	Eierandel	Stemme-andel
Nome kommune	4 000	40 %	40 %
Bø kommune	3 600	36 %	36 %
Sauherad kommune	2 400	24 %	24 %
Sum	10 000	100 %	100 %

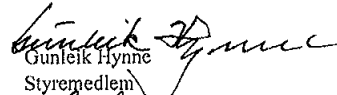
Ulefoss, 31.12.2010

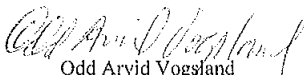
27. 04 2011

Styret i Midt-Telemark Energi AS

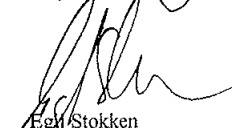
  
Anne Lia  
Styreleder

  
Sveinung Lindtveit  
Nestleder

  
Gunleik Hynne  
Styremedlem

  
Odd Arvid Vogsland  
Styremedlem

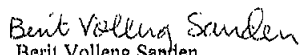
  
Christian Ramberg  
Styremedlem


  
Egon Stokken  
Styremedlem

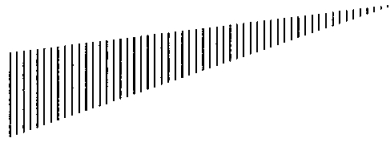
  
Anders Hjelseth  
Styremedlem

  
Vigdis Olafsen  
Styremedlem

  
Kjell Svaland  
Styremedlem

  
Berit Volleng Sanden  
Styremedlem

  
Jon Arne Mørch Jonassen  
Adm. Direktør



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Hellandtunet, NO-3800 Bø i Telemark  
Postboks 123, NO-3833 Bø i Telemark

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf.: +47 35 95 44 70  
Fax: +47 35 55 96 20  
www.ey.no

Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Midt-Telemark Energi AS

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Midt-Telemark Energi AS, som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap som viser et overskudd på kr 10 191 129 for morselskapet og et overskudd på kr 13 236 700 for konsernet og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

### *Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet*

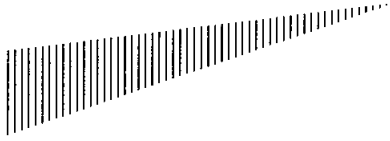
Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og administrerende direktør finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen 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 regnskapsestimaterne 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 om selskapsregnskapet og vår konklusjon om konsernregnskapet.



*Konklusjon*

Etter vår mening er årsregnskapet for Midt-Telemark Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

**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 disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og 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 styret og administrerende direktør 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.

Bø, 27. april 2011  
ERNST & YOUNG AS

Kjell Ekman  
statsautorisert revisor



Building a better  
working world

Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Hollandtunet, NO-3800 Bø i Telemark  
Postboks 123, NO-3833 Bø i Telemark

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

Fax:

www.ey.no

Medlemmer av Den norske revisorforening

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Midt-Telemark Energi Produksjon AS

### Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

#### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Midt-Telemark Energi Produksjon AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

#### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

#### Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

#### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig



Building a better  
working world

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

## Uttalelse om øvrige lovmessige krav

### 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 disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og 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 nødvendige 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 bokføringsskikk i Norge.

Bø i Telemark, 18. mai 2021  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Tor Erik Baksås  
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Midt-Telemark Energi Produksjon AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: 85WEP-17YPA-JVLA-FJ4255-K70IS-118EB



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Tor Erik Baksås

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5995-4-101978

IP: 77.16.xxx.xxx

2021-05-18 15:51:57Z



Penneo Dokumentnøkkel: 85WEP-17YPA-JVLAJ-J4255-K70IS-118EB

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>