

Håndtering av mer- og mindreinntekt

Forslag til endringer i forskrift 11. mars 1999
nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering,
inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer

*John G. Cock
Erik Normann Drevdal
Tore Langset*

5
2011



D O K U M E N T

HØRINGSDOKUMENT

Håndtering av mer- og mindreinntekt

Forslag til endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer

HØRINGSDOKUMENT

Norges vassdrags- og energidirektorat
2011

Dokument 5

Forslag til endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør: Tore Langset

Forfatter: John G. Cock, Erik Normann Drevdal, Tore Langset

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag:

Forsidefoto:

ISSN: 1501-2840

Sammendrag:

Emneord: Kontrollforskriften, inntektsramme, tillat inntekt, merinntekt, mindreinntekt

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 09575
Telefaks: 22 95 90 00
Internett: www.nve.no

Juni 2011

Innhold

Forord	4
Sammendrag	5
1 Innledning	6
2 Behovet for endring av forskrift	7
3 Om forslaget til endringer.....	11
4 Økonomiske og administrative konsekvenser av forslagene.	14
5 Forslag til forskriftstekst.....	14
6 Oversikt over nettselskapenes mer-/mindreinntekt.....	16
6.1 Akkumulert mer-/mindreinntekt per 31.12.2009.....	16
6.2 Utviklingen av mer-/mindreinntekt 2000-2009	20

HØRINGSDOKUMENT

Forord

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) sender med dette på høring forslag til endringer av forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskriften). Endringene gjelder bestemmelser om mer-/mindreinntekt. Høringsdokumentet er tilgjengelig på NVEs hjemmesider: www.nve.no.

Vi ber om at merknader til høringsforslaget sendes NVE innen 1. oktober 2011.

Merknader sendes til:

Norges vassdrags- og energidirektorat, postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo. Merknadene kan også sendes elektronisk: nve@nve.no.

Merknader merkes med referansenummer: 201005898.

Etter høringsfristens utløp vil NVE vurdere de innkomne høringsuttalelsene, og på bakgrunn av disse vedta endringer. Det tas sikte på at endringsforskriften i hovedsak skal tre i kraft fra 1. januar 2012, men deler av forskriften vil først tre i kraft 1. januar 2014.

Oslo, 23. juni 2011



Anne Britt Leifseth
vassdrags- og
energidirektør



Marit Lundteigen Fossdal
avdelingsdirektør

Sammendrag

NVE foreslår endringer i kontrollforskriften § 7-5 Tariffering og håndtering av mer- eller mindreinntekt og § 8-7 Renteberegning av mer- og mindreinntekt.

Merinntekt oppstår når nettselskapene har satt nettleien for høyt og dermed fått mer inntekt enn det som er tillatt. Mindreinntekt oppstår når de har satt nettleien for lavt i forhold til å utnytte hele den tillatte inntekten. Merinntekt *skal* tilbakeføres kundene gjennom reduksjon av nettleien fremover i tid. Mindreinntekt *kan* hentes inn fra kundene gjennom økning av nettleien fremover i tid.

Reglene krever at nettselskapene fastsetter nettleien slik at saldo for mer- og mindreinntekt over tid styres mot null. Reglene krever ikke at nettleien økes for å hente inn mindreinntekt, men åpner for at nettselskapene alternativt kan styre saldoen mot null ved å avskrive mindreinntekten. Avskriving av mindreinntekt innebærer at selskapet fraskriver seg retten til å hente inn denne inntekten fra nettkundene i fremtiden.

Bakgrunnen for endringsforslaget er at mange nettselskaper har akkumulert en betydelig saldo for både mer- og mindreinntekt ved ikke å sette overføringstariffene på riktig nivå i forhold til tillatt inntekt, eller ved å unnlate å avskrive mindreinntekt som har oppstått fordi de ikke ønsker å sette nettleien så høyt som de etter regelverket har anledning til. Konsekvensene av å opparbeide betydelig mindreinntekt er at nettleien i fremtiden blir vesentlig høyere enn det som er lagt til grunn i den økonomiske reguleringen. Grunnen til dette er at nettselskapene da skal hente inn denne mindreinntekten fra kundene i tillegg til den årlige fastsatte inntektsrammen.

For nettselskaper som over tid har krevd inn for mye i nettleie innebærer forslaget at det blir dyrere for nettselskapene å unnlate å redusere nettleien i tide, da renten på merinntektsaldoen øker. De må da redusere nettleien i fremtiden mer enn dagens regulering krever. For nettselskaper som over tid ikke har krevd inn nettleie tilsvarende det som har vært tillatt innebærer forslaget at de mister retten til å hente inn deler av denne gjennom økt netteleie i fremtiden.

Endringene i § 7-5 innebærer at nettselskapenes styrende organer skal vedta en begrunnet og dokumenterbar plan for håndtering av mer- og mindreinntekter, at mindreinntekter som overstiger 30 prosent av årlig inntektsramme skal avskrives, og at NVE i særlige tilfeller kan avskrive mindreinntekt som ikke overstiger 30 prosent av årlig inntektsramme.

Endringene i § 8-7 innebærer at NVEs referanserente (jf. kontrollforskriften § 8-3) skal legges til grunn ved beregning av rente på merinntekt og ikke årsgjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks foliorente som i dag. For mindreinntekt som utgjør inntil 10 prosent av årlig inntektsramme kan samme, eller lavere, rente benyttes. For overskytende mindreinntekt kan årsgjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks foliorente eller lavere sats benyttes.

Endringene foreslås i hovedsak å tre i kraft fra 1. januar 2012, mens kravet om å avskrive mindreinntekt som overstiger 30 prosent av årlig inntektsramme først vil tre i kraft 1. januar 2014. Første gang avskrivningen skal skje er dermed ved fastsettelse av mindreinntektssaldoen per 31.12.2014.

1 Innledning

Forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffier (kontrollforskriften) trådte i kraft 1. april 1999.

Forskriften regulerer hvordan NVE skal fastsette det enkelte nettselskaps inntektsramme, samt hva som kan dekkes i tillegg til inntektsrammen og hva som skal trekkes i fra, dvs. selskapets tillatte inntekt.

$$TI_t = IR_t + KON_t + E_t - KILE_t + (AVS_t - AVS_{t-2}) + (AKG_t - AKG_{t-2}) \cdot r_t$$

Formel 1: TI = tillatt inntekt; IR = inntektsramme vedtatt av NVE; KON = kostnader ved kjøp av nettjenester fra andre nettselskaper og innleie av nettanlegg fra andre selskaper med inntektsramme; E = eiendomsskatt; $KILE$ = samfunnsøkonomiske kostnader ved avbrudd; AVS = avskrivninger; AVK = avkastningsgrunnlag; r = NVEs referanserente. Forskriften henviser til det aktuelle året den tillatte inntekten gjelder for. Inntektsrammen for år t er fastsatt på bakgrunn av data fra år $t-2$, som er siste tilgjengelige regnskapsår, samt rente, kraftpris og konsumprisindeks fra år t . De to siste leddene i formelen er en korrigering av inntekten som følge av endrede avskrivinger og avkastningsgrunnlag fra år $t-2$ til år t .

Ingen av elementene på høyre side i formel 1 er kjent med sikkerhet på det tidspunkt nettselskapene må fastsette sine overføringstariffer (nettelleie). NVE varsler imidlertid inntektsrammen rundt 1. desember i året før inntektsrammen skal gjelde for, basert på estimerer på rente, kraftpris og konsumprisindeks. Estimatene blir erstattet med endelige tall når de foreligger rundt 1. februar året etter inntektsrammeåret. De øvrige elementene i formel 1 må nettselskapet selv estimere for å kunne beregne en forventet tillatt inntekt for det kommende året.

Basert på forventet tillatt inntekt og forventet energi- og effektetterspørrelse fra ulike kundegrupper fastsetter nettselskapene sine overføringstariffer. Dette skjer normalt med virkning fra 1. januar, men tariffene kan endres gjennom året dersom selskapet mener det er nødvendig for å unngå for høy eller lav inntekt i forhold til det som er tillatt.

Faktisk inntekt (FI) er den inntekten nettselskapet har hatt i et år basert på de fastsatte overføringstariffene og kundenes faktiske forbruk. Siden det er usikkerhet knyttet til kundenes forbruk på det tidspunkt overføringstariffene fastsettes, vil det også hefte usikkerhet med hensyn på nettselskapets faktiske inntekt. Differansen mellom faktiske inntekt og tillatt inntekt kalles mer- eller mindreinntekt. Merinntekt er en positiv differanse, mindreinntekt er en negativ differanse.

$$MMI_t = FI_t - TI_t$$

Formel 2: MMI = merinntekt (+) eller mindreinntekt (-); FI = selskapets faktiske inntekter fra salg av nettjenester; TI = tillatt inntekt, jf. formel 1.

NVE kontrollerer årlig det enkelte nettselskaps inntekter og fastsetter ved enkeltvedtak selskapets mer- eller mindreinntekt. Merinntekt skal tilbakeføres kundene gjennom reduserte overføringstariffer fremover i tid, mens mindreinntekt kan hentes inn fra kundene gjennom økte overføringstariffer fremover i tid. Dersom nettselskapet ikke har til hensikt å hente inn mindreinntekten gjennom økte overføringstariffer i fremtiden, skal det styre mindreinntekten mot null ved å avskrive den.

Det har vist seg at mange nettselskaper har akkumulert en betydelig saldo for mer-/mindreinntekt og således vist liten vilje til å styre denne mot null. På dette grunnlag

mener NVE at det er behov for en forskriftsendring som vil bidra til å bedre styringen av mer-/mindreinntekten.

2 Behovet for endring av forskrift

Da det er vanskelig for selskapene å forutse nøyaktig hva den årlige tillatte inntekten vil bli, og dessuten vanskelig å beregne eksakt hvilken inntekt tariffene faktisk vil generere ettersom forbruket som er lagt til grunn ved fastsettelsen av tariffene kan avvike fra det faktiske forbruket, vil det oppstå en mer- eller mindreinntekt for alle selskaper i alle år. Hvordan mer- og mindreinntekt skal håndteres fremgår av kontrollforskriften § 7-5:

§ 7-5. Tariffering og håndtering av mer- eller mindreinntekt

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter ved enkeltvedtak årlig mer- eller mindreinntekt for nettvirksomheten.

Merinntekt er en positiv differanse mellom faktiske inntekter fratrukket tillatte inntekter. Mindreinntekt er en negativ differanse mellom faktiske inntekter fratrukket tillatte inntekter.

Nettvirksomheten skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null. Merinntekt skal tilbakeføres kundene og mindreinntekt kan hentes inn fra kundene gjennom beregning av tariffene.

Ved beregningen av tariffene skal det tas hensyn til den antatte saldoen for mer- eller mindreinntekt med sikte på å styre denne saldoen mot null over tid. Ved beregningen av tariffene skal det tas hensyn til antatte avbruddskostnader. Nettvirksomheten skal utarbeide en begrunnet og dokumenterbar plan for dette.

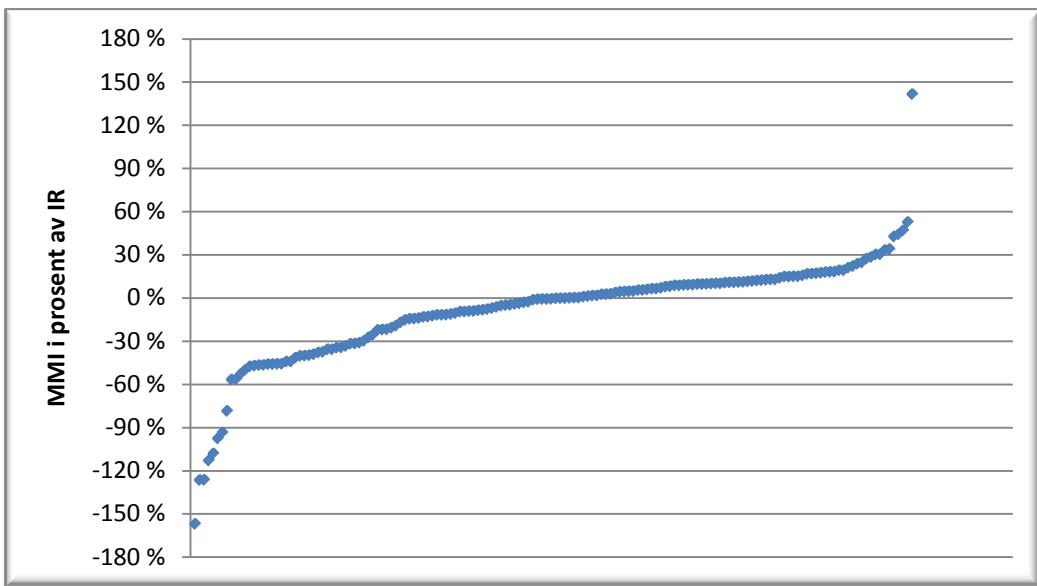
Mindreinntekt som nettselskapet ikke skal hente inn skal avskrives i rapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat. Norges vassdrags- og energidirektorat kan ved enkeltvedtak i særlige tilfeller redusere akkumulert mindreinntekt.

Mer- eller mindreinntekt skal beregnes for sentral-, regional- og distribusjonsnett.

I henhold til nåværende forskrift skal nettselskapene altså håndtere mer-/mindreinntekt slik at saldoen over tid går mot null. Dette skal gjøres ved at mer-/mindreinntektssaldoen blir tatt hensyn til ved beregning av neste års tariffer med sikte på å redusere denne saldoen. Selskapene kan alternativt velge å avskrive mindreinntekt som de ikke har til hensikt å innhente, og på denne måten styre saldoen mot null.

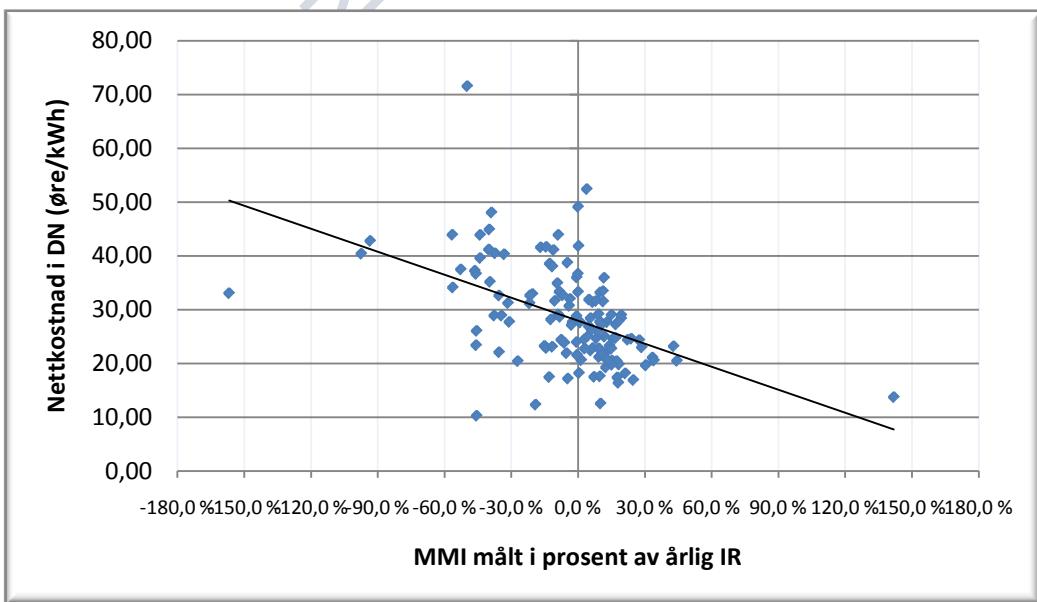
Det har imidlertid vist seg at mange nettselskap har opparbeidet en betydelig mer-/mindreinntektssaldo. I 2009 var det 46 selskaper som hadde en mer-/mindreinntektssaldo som utgjorde mer enn 30 % av årlig inntektsramme, hvorav 37 hadde mindreinntekt, jf. Figur 1. Mange av disse selskapene har opparbeidet saldoen over flere år og det er således klart at de ikke har fulgt opp kontrollforskriftens krav om å håndtere mer-/mindreinntekt slik at saldoen over tid går mot null.

Det er flere grunner til at det oppstår en mer-/mindreinntekt. Noen er utenfor selskapets kontroll og de viktigste vil være endringer i inntektsrammen, kostnader i overliggende nett og kundenes faktiske energi- og effektforbruk. Normalt vil imidlertid ikke endringer i disse faktorene føre til store utslag i mer-/mindreinntekten. Dessuten vil noen av dem til en hvis grad være mulige å forutse.



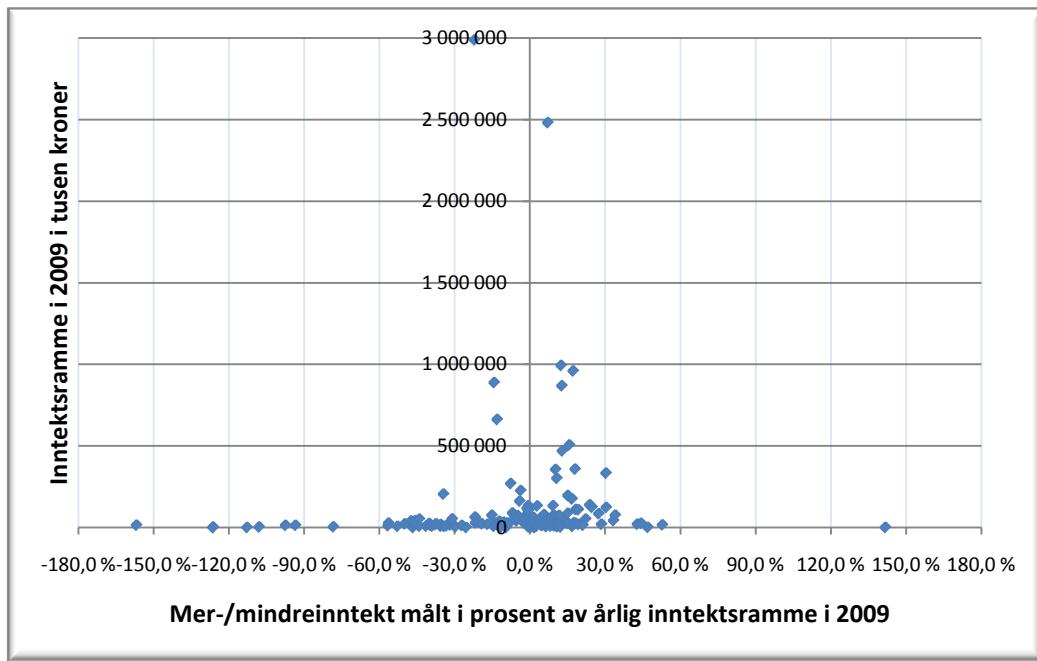
Figur 1: Fordelingen av nettselskaper basert på mer-/mindreinntektssaldo (MMI) i prosent av årlig inntektsramme (IR). Figuren er basert på tallene i tabellen i kapittel 6.1. Hvert punkt er et nettselskap. Selskapene til venstre har akkumulert mindreinntekt. Selskapene til høyre har akkumulert merinntekt.

Graden av forutsigbarhet i tillatt inntekt og forbruk tilsier at det i en normalsituasjon ikke skal akkumuleres en betydelig mer-/mindreinntektssaldo. Det er derfor grunn til å tro at det for mange av selskapene er et bevisst valg som ligger til grunn for at de har opparbeidet en høy saldo. Som man kan se av Figur 2 er det en negativ sammenheng mellom nettselskapenes kostnader per kWh forbruk og saldo for mer-/mindreinntekt. Statistiske analyser viser at denne sammenhengen er signifikant. Dette innebærer at nettselskaper som har grunnlag for høyest nettleie, i større grad enn andre har unnlatt å sette nettleien så høyt som de har hatt anledning til, og at nettselskaper som har grunnlag for den laveste nettleien, i større grad enn andre har satt nettleien for høyt.

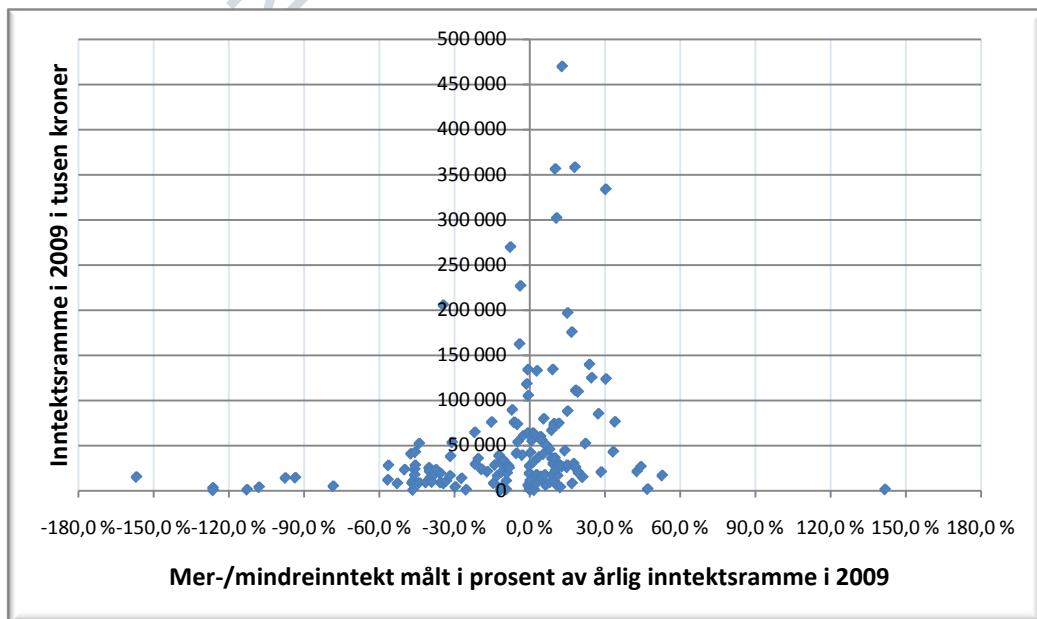


Figur 2: Det er en signifikant negativ sammenheng mellom nettkostnad per kWh i distribusjonsnettet og mer-/mindreinntektssaldo. Nettkostnaden er her beregnet slik den gjøres i forbindelse med fordelingen av tariffstøtte.

Figur 3 og Figur 4 viser at små nettselskaper i større grad enn store har akkumulert en betydelig mindreinntekt. Dette kan ha en sammenheng med at små selskaper har høyere nettcostnad per kWh forbruk enn de store, ofte på grunn av lavere kundetetthet, og derfor er mer tilbakeholdne med å hente inn hele den tillatte inntekten. Det kan også skyldes at store selskaper har en annen strategi når det gjelder tidspunktet for når den tillatte inntekten skal innhentes.



Figur 3: Det er en signifikant positiv sammenheng mellom størrelsen på nettselskapenes mer-/mindreinntektsaldo og størrelsen på deres inntektsramme. Små selskaper har i større grad enn store akkumulert mindreinntekt. Store selskaper har i større grad enn små akkumulert merinntekt.



Figur 4: Viser det samme som Figur 3, men kun for selskaper som har mindre enn 500 millioner kroner i årlig inntektsramme i 2009. Sammenhengen mellom saldo for mer-/mindreinntekt og størrelsen på selskapene blir da mer tydelig.

For at verken nettselskapene eller kundene skal lide noe økonomisk tap blir både mer- og mindreinntekt rentebelastet. Hvordan renteberegningen skal foregå fremgår av kontrollforskriften § 8-7:

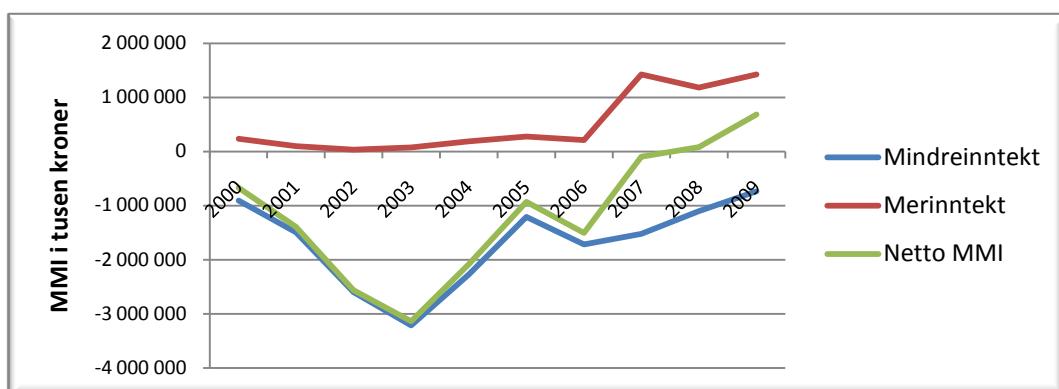
§ 8-7. Renteberegning av mer- og mindreinntekt

Merinntekt skal renteberegnes årlig. Mindreinntekt kan renteberegnes årlig. Beløpet som skal renteberegnes er gjennomsnittet av inngående og utgående saldo for mer- eller mindreinntekt.

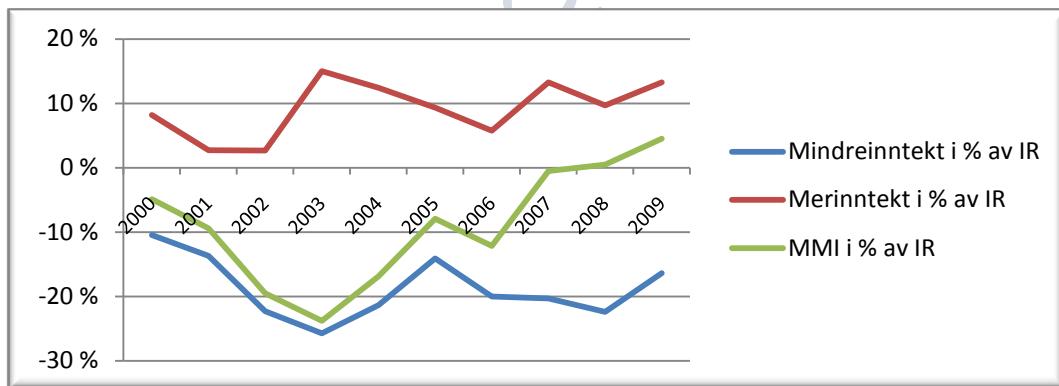
Års gjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks foliorente skal legges til grunn ved beregning av rente på merinntekt. For mindreinntekt kan en lavere rentesats benyttes.

Dersom det er en inngående og en utgående saldo på merinntekt, skal det beregnes rentesrente av den beregnede gjennomsnittsrenten på merinntekten.

Renten som skal/kan legges til grunn ved renteberegningen av mer-/mindreinntekt ble endret med virkning fra 1. januar 2007. Tidligere var det renten på 5-årige statsobligasjoner som skulle legges til grunn, og denne har i de fleste år ligget vesentlig over foliorenten. Endringen ble foretatt for å gjøre det mindre lønnsomt å akkumulere mindreinntekt og på denne måten gi nettselskapene økonomiske insentiver til å styre mindreinntekten mot null slik regelverket krever.



Figur 5: Utviklingen av bransjens samlede mindreinntekt, merinntekt og netto mer-/mindreinntekt. Mer-/mindreinntekt for Statnett SF er ikke med i datagrunnlaget.



Figur 6: Utviklingen i bransjens akkumulerte mindreinntekt, merinntekt og netto mer-/mindreinntekt (MMI) i forhold til nettselskapenes inntektsramme. For mindreinntekts-serien er det summen av inntektsramme for nettselskaper med mindreinntekt som er lagt til grunn. For merinntekts-serien er det summen av inntektsramme for nettselskaper med merinntekt som er lagt til grunn. For MMI-serien er bransjens samlede inntektsramme lagt til grunn.

Av Figur 1 ser vi at mindreinntekten har blitt redusert på bransjenivå etter 2006. Figur 6 indikerer imidlertid at dette skyldes at større selskaper har redusert sin mindreinntekt vesentlig og i noen tilfeller opparbeidet merinntekt. Relativt mange små selskaper har fortsatt en betydelig mindreinntekt. Den markante økningen av merinntekten etter 2006 kan ha sammenheng med overgangen til den nye økonomiske reguleringen, som medførte en betydelig økning i bransjens samlede inntektsramme. At den høye merinntekten har vedvart kan ha sammenheng med den lave renten som benyttes i forbindelse med renteberegningen av merinntekten. Merinntekten kan av enkelte nettselskaper oppfattes som et rimelig ”lån” fra nettkundene, selv om dette er i strid med formålet med ordningen. NVE mener derfor det er grunn til å foreslå endringer i renten for mer- og mindreinntekt.

3 Om forslaget til endringer

Formålet med mer-/mindreinnteksordningen ligger fast. Den skal bidra til at nettselskapene får dekket sine kostnader og avskrivninger, samt får en rimelig avkastning på investert kapital over tid, gitt effektiv drift, utnyttelse og utbygging av nettet. Ordningen skal bidra til å redusere risikoen for både nettselskapene og kundene. For kundene skal den bidra til at nettselskapene ikke henter inn mer inntekter enn nødvendig som følge av at de setter for høye tariffer. For nettselskapene bidrar den til å sikre at inntektene står i rimelig forhold til kostnader, avskrivninger og kapitalavkastningskrav over tid selv om det er usikkerhet knyttet til beregningsgrunnlaget for tariffene og fremtidig forbruk. Formålet med å la nettselskapene styre saldoen for mer- og mindreinntektene mot null *over tid* er å unngå unødvendige svingninger i tariffene fra det ene året til det andre. NVE anser det for å være i strid med regelverket om noen nettselskaper benytter mer-/mindreinnteksordningen til å akkumulere store saldo for mer- eller mindreinntekt for andre formål. Hovedregelen er at saldoen skal styres mot null fra det ene året til det andre, men tidshorisonten kan variere ut fra størrelsen på saldoen og årsaken til at den har oppstått.

Nåværende forskrift gir NVE hjemmel til gjennom enkeltvedtak i særlige tilfeller å redusere akkumulert mindreinntekt, jf. kontrollforskriften § 7-5 femte ledd. Det er ingen eksplisitt hjemmel til å gripe inn ovenfor selskap med høy akkumulert merinntekt, men kontrollforskriften § 18-1 og forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-3 gir NVE hjemmel til å gi nettselskapene de pålegg som er nødvendig for gjennomføring av bestemmelsen om å styre saldo for merinntekt mot null, jf. kontrollforskriften § 7-5 tredje ledd.

Dersom NVE skal gripe inn for å redusere akkumulert mindreinntekt må det vurderes om vedkommende selskap har forsøkt å håndtere mindreinntekten slik at saldoen over tid går mot null. Begrepet ”over tid” er her et helt sentralt begrep som ikke er klart definert. Dette innebærer at det må foretas vurderinger av så vel tidsaspektet som grunnene til at mindreinntektssaldoen har økt betydelig. Dessuten må det vurderes hva som er en uakseptabel høy mindreinntekt og hvor mye NVE eventuelt kan redusere mindreinntekten.

Slik nåværende forskrift er utformet vil et enkeltvedtak kreve en god del ressurser av NVE og det aktuelle selskapet i form av innhenting av en lang rekke opplysninger om hvorfor mindreinntekten har oppstått. Med muligheter for å påklage vedtaket kan det gå relativt lang tid før det foreligger et endelig vedtak. Dessuten kan det gå kort tid til mindreinntekten igjen har økt til et nivå som tilsier at det bør fattes et nytt vedtak.

NVE finner på dette grunnlag at det er behov for en presisering/innstramming av nåværende forskrift som gjør det lettere for nettselskapene å vite hva de har å forholde seg til og som sikrer en likebehandling av selskapene.

Det foreslås derfor at mindreinntektssaldo *inklusive opparbeidede renter* som overstiger en på forhånd bestemt terskelverdi må avskrives. NVE foreslår at denne terskelverdien settes til 30 prosent av vedtatt inntektsramme i det enkelte år. Dersom selskapet selv ikke foretar avskrivningen vil NVE redusere mindreinntektssaldoen gjennom de årlige vedtakene om mer-/mindreinntekt.

De fleste nettselskapene har ligget godt under dette nivået selv i år med til dels store endringer av inntektsrammer eller andre faktorer som innvirker på mer-/mindreinntekten. NVE anser derfor at en terskelverdi på 30 % av årlig inntektsramme er såpass romslig at denne bestemmelsen normalt ikke vil komme til anvendelse for selskaper som forholder seg til regelverket i henhold til formålet med mer-/mindreinntektsordningen.

NVE foreslår en egen bestemmelse om at terskelverdien i særlige tilfeller kan overstiges etter søknad fra selskapet. Med særlige tilfeller menes her at terskelverdien er oversteget som følge av forhold som ligger utenfor nettselskapets kontroll til tross for at selskapet har forsøkt å holde mindreinntektssaldoen nær null. I dette ligger at selskaper som i utgangspunktet har en betydelig mindreinntekt, og som følge av forhold som ligger utenfor selskapets kontroll kommer over terskelverdien, ikke vil bli vurdert til å være et særlig tilfelle. Etter NVEs syn vil særlige tilfeller kunne oppstå når tillatt inntekt blir vesentlig høyere eller faktisk forbruk blir vesentlig lavere enn det som kunne forventes. Uforutsigbare økninger i tillatt inntekt på 30 prosent eller reduksjoner i forbruk på 30 prosent vil normalt kvalifisere til å være særlige tilfeller, dersom selskapet har en mindreinntekt nær null i utgangspunktet.

Da enkelte nettselskap har svært høy mindreinntektssaldo, vil det ikke være praktisk mulig å redusere saldoen til under 30 prosent av inntektsrammen fra ett år til ett annet. Det foreslås derfor at det gis en overgangsperiode for at de som ønsker det, kan hente inn deler av mindreinntekten i denne perioden. Første avskrivning av saldo over terskelverdien skjer ved beregning av mer-/ mindreinntekt sammenholdt med inntektsrammen for 2014. Saldo for mindreinntekt inklusiv renter som overstiger terskelverdien per 1. januar 2015 skal således avskrives. I praksis vil dette bli gjort i forbindelse med fastsettelsen av mer-/mindreinntektsvedtaket per 31.12.2014, som vil bli foretatt i slutten av 2015. Bestemmelsen om en terskelverdi trer derfor i kraft 1. januar 2014.

NVE foreslår å opprettholde bestemmelsen om at NVE i særlige tilfeller kan redusere akkumulert mindreinntekt. Det foreslås imidlertid at det presiseres at dette gjelder selv om selskapet ligger under terskelverdien på 30 prosent av årlig inntektsramme. Bakgrunnen for dette er at hovedregelen om at tariffene skal fastsettes slik at saldo for mindreinntekt styres mot null, ligger fast. Det vil derfor fortsatt være i strid med

regelverket om selskapene har en vedvarende høy mindreinntekt. Selskaper som ligger under terskelverdien, men viser liten vilje eller evne til å styre saldoen mot null, vil derfor fortsatt måtte regne med at NVE kan gripe inn og redusere saldoen. NVE regner med at sannsynligheten for at dette skal skje blir vesentlig redusert når bestemmelsen om at mindreinntekt som overstiger terskelverdi skal avskrives trer i kraft.

Da det også er en rekke selskap som har opparbeidet høy akkumulert merinntekt, er det behov for å treffen tiltak for å begrense størrelsen på denne. Det er grunn til å anta at høy akkumulert merinntekt i stor grad skyldes nivået på renten denne inntekten blir belastet. Renten som i dag blir benyttet, skal minimum tilsvare årsgjennomsnittet av de daglige noteringer av Norges Banks foliorente, som i 2009 utgjorde 1,75 %. Den faktiske lånerenton nettselskapene i gjennomsnitt betalte i 2009, lå på ca 4,2 %. For at det skal bli mindre gunstig å akkumulere merinntekt foreslås det at NVEs referanserente blir lagt til grunn ved renteberegning av merinntekt. Hensynet til likebehandling av mer- og mindreinntekt, slik at selskapene oppnår lik avkastning uavhengig av om det oppstår en mer- eller mindreinntekt, tilslører at mindreinntekt blir belastet med den samme renten. For å stimulere selskapene til å holde saldoen så nær null som mulig, forelås det at denne renten gjelder mindreinntekt som maksimalt utgjør 10 % av inntektsrammen og at overskytende blir belastet med samme rente som i dag.

Gjeldende forskrift krever at det skal foreligge en begrunnet og dokumenterbar plan for tilbakeføring av mer-/mindreinntekt. Det ser ikke ut til at kravet om en slik plan har bidratt til å holde mer-/mindreinntektssaldoen på et akseptabelt nivå. Gjennom NVEs tilsynsvirksomhet er det avdekket at selskapene i stor grad mangler slike planer. I tillegg er inntrykket at de, i den grad de finnes, i liten grad er forankret i selskapenes styrende organer og at en rekke selskaper ikke forholder seg til sine egne planer. NVE foreslår derfor at forskriften endres slik at det settes krav til at en slik plan er forankret i selskapenes styrende organer. I tillegg foreslår vi at det innføres et krav til å kunne dokumentere at selskapet har forsøkt å styre mer-/mindreinntekten mot null når de fastsatte tariffene i det enkelte år, slik at det skal bli lettere å følge opp om selskapet opptrer i henhold til forskriftenes krav.

Når det gjelder kravet til en begrunnet og dokumenterbar plan for håndtering av mer- og mindreinntektssaldo vil NVE legge til grunn at selskaper som over tid har en mer-/mindreinntektssaldo som varierer rundt null oppfyller kravet ved å kunne legge frem et prinsippvedtak fra selskapets styrende organer om hvordan eventuell mer- og mindreinntekt skal håndteres. For selskaper som har akkumulert en vesentlig mer- eller mindreinntekt skal planen også vise hvilke beløp selskapet har til hensikt å tilbakeføre eller hente inn fra kundene i hvert enkelt år fremover.

Når det gjelder kravet om å kunne dokumentere at selskapet har forsøkt å styre mer-/mindreinntekten mot null legger NVE til grunn at selskapet på forespørsel skal kunne legge frem skriftlig dokumentasjon som viser hvilke forutsetninger som ligger bak tariffberegningsene, herunder hvor mye av mer-/eller mindreinntekten som er lagt inn i beregningsgrunnlaget for tariffene.

4 Økonomiske og administrative konsekvenser av forslagene

Forslag til endring av forskriften vil kunne ha økonomiske konsekvenser som følge av at akkumulert mindreinntekt som overstiger terskelverdien på 30 % av årlig inntektsramme automatisk vil bli avskrevet og at renten på merinntekt vil bli satt opp. Selskapene kan imidlertid selv påvike hvor store de økonomiske konsekvensene vil bli gjennom fastsettelsen av overføringstariffene og håndteringen av mer-/mindreinntektssaldoen.

NVE mener at maksimumsgrensen for mindreinntekt på 30 % av inntektsrammen er så romslig at det normalt ikke skal by på problemer å holde seg innenfor denne. Dessuten vil det i særlige tilfeller være mulig å søke om fritak fra bestemmelsen.

For selskaper som per i dag har en betydelig mindreinntektssaldo er det grunn til å tro at det vil være vanskelig å hente inn hele saldoen gjennom økning av tariffene og at verdien av selskapet derfor vil reduseres etter 1. januar 2015 med mindre det før 31. desember 2014 fusjoneres med et annet selskap som samlet sett kommer under terskelverdien. NVE mener dog at disse selskapene ikke kan ha etterlevd kravet om å styre saldoen for mindreinntekt mot null, og at de derfor uansett har måttet påregne å få redusert sin mindreinntekt gjennom enkeltvedtak fattet av NVE, jf. kontrollforskriften § 7-5 femte ledd. NVE legger derfor til grunn at forskriftsendringen i realiteten ikke vil forverre de økonomiske konsekvensene av ikke å ha etterlevd regelverket. Tvert om mener NVE at overgangsordningen på tre år gir selskapene mulighet til å hente inn deler av mindreinntekten som ellers kunne bortfalt. I tillegg økes forutberegneligheten ved at terskelverdien for NVEs inngrisen blir forskriftsfestet.

En økning av renten vil gjelde både mer- og mindreinntekt og vil over tid ikke ha noen økonomisk innvirkning for selskap som til enhver tid har en mer-/mindreinntektssaldo som ligger innenfor pluss/minus 10 prosent av årlig inntektsramme. Selskaper som ofte har en mindreinntektssaldo som overstiger 10 prosent av årlig inntektsramme vil oppleve en redusert lønnsomhet i forhold til om de holder mindreinntekten under 10 prosent av årlig inntektsramme.

NVE mener at forskriftsendringene representerer en administrativ forenkling av oppfølgingen av mer-/mindreinntekten til selskapene.

5 Forslag til forskriftstekst

Forskrift om endring i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer.

Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat xx.xx 2011 med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer gjøres følgende endringer:

§ 7-5 fjerde ledd skal lyde:

Ved beregningen av tariffene skal det tas hensyn til den antatte saldo for mer- eller mindreinntekt med sikte på å styre denne saldoen mot null over tid. Ved beregningen av tariffene skal det tas hensyn til antatte avbruddskostnader. *Nettselskapet skal utarbeide og kunne fremlegge en begrunnet og dokumenterbar plan for dette som er vedtatt av selskapets styre. Dersom selskapet ikke har styre, skal planen vedtas av selskapets øverste myndighet. Selskapet skal kunne fremlegge dokumentasjon på at de har tatt hensyn til saldo for mer- eller mindreinntekt når de fastsatte tariffene i hvert enkelt år.*

§ 7-5 femte ledd skal lyde:

Mindreinntekt som nettselskapet ikke skal hente inn *eller som overstiger 30 % av årlig inntektsramme*, skal avskrives i rapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat. *Det kan i særlige tilfeller søkes om fritak fra avskrivningsplikten.* Norges vassdrags- og energidirektorat kan ved enkeltvedtak i særlige tilfeller redusere akkumulert mindreinntekt *som ikke overstiger 30 % av årlig inntektsramme.*

§ 8-7 annet ledd skal lyde:

NVEs referanserente skal legges til grunn ved beregning av rente på merinntekt. For mindreinntekt som utgjør inntil 10 % av årlig inntektsramme kan samme rente eller lavere sats benyttes. For overskytende mindreinntekt kan års gjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks foliorente eller lavere sats benyttes.

18-5 nytt annet ledd skal lyde:

§ 7-5 femte ledd trer i kraft 1. januar 2014 med virkning første gang for akkumulert mindreinntekt beregnet på grunnlag av inntektsrammen for 2014.

II

Endringene trer i kraft 1. januar 2012, med unntak av endringene i § 7-5 femte ledd og § 18-5 nytt annet ledd som trer i kraft 1. januar 2014.

6 Oversikt over nettselskapenes mer-/mindreinntekt

Tabellene nedenfor gir en oversikt over utviklingen av nettselskapenes saldo for mer-/mindreinntekt basert på opplysninger gitt i den økonomiske og tekniske rapporteringen til NVE og SSB (eRapp).

6.1 Akkumulert mer-/mindreinntekt per 31.12.2009

I tabellen nedenfor er MMI selskapenes akkumulerte merinntekt (+) og mindreinntekt (-) per 31.12.2009 som er siste tilgjengelige regnskapsår, IR er nettselskapenes vedtatte inntektsramme for 2009 og andel er mer-/mindreinntektssaldoen målt i prosent av årlig inntektsramme for 2009.

Selskap	MMI	IR	Andel
Agder Energi Nett AS	111 004	868 798	12,8 %
Aktieselskabet Saudefaldene	-5 228	16 473	-31,7 %
Aktieselskabet Tyssefaldene	-4 556	23 804	-19,1 %
Alta Kraftlag AL	4 533	79 802	5,7 %
Andøy Energi AS	-2 289	27 366	-8,4 %
Arendals Fossekompani ASA	708	6 412	11,0 %
AS Eidefoss	-11 478	76 214	-15,1 %
Askøy Energi AS	14 446	43 267	33,4 %
Aurland Energiverk AS	652	13 187	4,9 %
Austevoll Kraftlag BA	-8 719	23 357	-37,3 %
Ballangen Energi AS	-1 732	19 483	-8,9 %
Bindal Kraftlag SA	-3 824	8 691	-44,0 %
BKK Nett AS	124 582	993 512	12,5 %
Dalane energi IKS	-4 640	76 013	-6,1 %
Dragefossen Kraftanlegg AS	494	17 714	2,8 %
Drangedal Elverk KF	-2 320	21 081	-11,0 %
Driva Kraftverk	-4 149	3 284	-126,3 %
EB Nett AS	101 610	333 939	30,4 %
E-CO Vannkraft AS	583	32 209	1,8 %
Eidsiva Nett AS	-126 463	888 575	-14,2 %
Elkem Bjøllefossen AS	2 075	1 463	141,8 %
Elverum Nett AS	3 332	50 492	6,6 %
Energi 1 Follo Røyken AS	20 491	111 291	18,4 %
Etne Elektrisitetslag	-996	10 749	-9,3 %
Evenes Kraftforsyning AS	-6 850	12 127	-56,5 %
Fauske Lysverk AS	2 834	30 107	9,4 %
Finnås Kraftlag	-3 500	33 522	-10,4 %
Fitjar Kraftlag SA	-13 537	14 498	-93,4 %
Fjelberg Kraftlag SA	-5 089	10 971	-46,4 %
Flesberg Elektrisitetsverk AS	-2 124	16 601	-12,8 %
Forsand Elverk KF	-4 305	8 174	-52,7 %
Fortum Distribution AS	36 699	356 461	10,3 %
Fosenkraft AS	2 284	40 595	5,6 %

Selskap	MMI	IR	Andel
Fredrikstad Energi Nett AS	37 740	123 827	30,5 %
Fusa Kraftlag	-8 728	21 882	-39,9 %
Gauldal Nett AS	3 480	26 722	13,0 %
Gudbrandsdal Energi AS	26 048	76 385	34,1 %
Hadeland Energinett AS	23 493	85 302	27,5 %
Hafslund Nett AS	177 517	2 480 235	7,2 %
Hallingdal Kraftnett AS	-487	105 362	-0,5 %
Hammerfest Energi Nett AS	879	64 011	1,4 %
Hardanger Energi AS	-7 281	35 528	-20,5 %
Haugaland Kraft AS	-20 579	269 927	-7,6 %
HelgelandsKraft AS	32 553	302 145	10,8 %
Hemne Kraftlag BA	-10 208	25 473	-40,1 %
Hemsedal Energi KF	0	27 627	0,0 %
Hjartdal Elverk AS	20	11 229	0,2 %
Hurum Energiverk AS	3 455	28 972	11,9 %
Hydro Aluminium AS	-409	880	-46,5 %
Høland og Setskog Elverk	-2 500	27 925	-9,0 %
Hålogaland Kraft AS	3 940	132 866	3,0 %
Istad Nett AS	12 503	134 339	9,3 %
Jondal Energi AS	-40	6 320	-0,6 %
Jæren Everk Kommunalt foretak i Hå	3 654	36 259	10,1 %
Klepp Energi AS	5 294	30 045	17,6 %
Kraftverkene i Orkla DA	8 956	16 923	52,9 %
Kragerø Energi AS	-4 758	39 050	-12,2 %
Krødsherad Everk KF	789	9 473	8,3 %
Kvam Kraftverk AS	11 833	26 637	44,4 %
Kvikne Rennebu Kraftlag AL	-10	19 420	-0,1 %
Kvinnherad Energi AS	3 200	36 102	8,9 %
Kvænangen Kraftverk AS	-284	1 122	-25,3 %
Lier Everk AS	-2 486	54 182	-4,6 %
LL Rollag Elektrisitetsverk	1 381	8 140	17,0 %
Lofotkraft AS	21 250	109 539	19,4 %
Luostejok Kraftlag AL	-12 000	38 127	-31,5 %
Luster Energiverk AS	3 973	20 494	19,4 %
Lyse Elnett AS	-86 001	662 549	-13,0 %
Lyse Produksjon AS	461	3 763	12,3 %
Lærdal Energi AS	-3 728	13 765	-27,1 %
Løvenskiold Fossum Kraft	0	2 541	0,0 %
Malvik Everk AS	-10 819	23 603	-45,8 %
Meløy Energi AS	3 144	28 560	11,0 %
Midt Nett Buskerud AS	-14 136	64 763	-21,8 %
Midt-Telemark Energi AS	-16 563	53 550	-30,9 %
Mo Industripark AS	-3 943	28 613	-13,8 %
Modalen Kraftlag BA	-340	2 962	-11,5 %
Narvik Energinett AS	7 265	74 420	9,8 %
Nesset Kraft AS	-5 778	14 601	-39,6 %
Norddal Elverk AS	1 023	10 370	9,9 %
Nordkyn Kraftlag AL	-15 844	28 118	-56,3 %
Nordlandsnett AS	30 996	125 204	24,8 %

Selskap	MMI	IR	Andel
Nordmøre Energiverk AS	-6 451	162 585	-4,0 %
Nord-Salten Kraft AS	-3 541	73 485	-4,8 %
Nordvest Nett AS	6 288	44 497	14,1 %
Nord-Østerdal Kraftlag a/L	-1 534	60 872	-2,5 %
Nore Energi AS	-3 496	10 536	-33,2 %
Norsk Hydro Produksjon AS	-4 183	8 910	-46,9 %
Notodden Energi AS	-19 447	42 659	-45,6 %
NTE Nett AS	80 077	506 350	15,8 %
Odda Energi AS	4 748	25 896	18,3 %
Oppdal Everk AS	3 901	26 055	15,0 %
Opplandskraft DA	-3 789	9 176	-41,3 %
Orkdal Energi AS	4 265	28 451	15,0 %
Otra Kraft DA	-19 417	41 080	-47,3 %
Porsa Kraftlag AS	3	737	0,4 %
Rakkestad Energi AS	-2 023	25 094	-8,1 %
Rauland Kraftforsyningslag	-3 557	21 160	-16,8 %
Rauma Energi AS	-3 688	31 693	-11,6 %
Repvåg Kraftlag A/L	-23 009	52 277	-44,0 %
Ringeriks-Kraft Nett AS	13 404	88 215	15,2 %
Ringeriks-Kraft Produksjon AS	-114	1 231	-9,3 %
Rissa Kraftlag BA	-6 867	18 211	-37,7 %
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	1 461	37 694	3,9 %
Røros Elektrisitetsverk AS	-12 858	28 188	-45,6 %
Sandøy Energi AS	403	6 123	6,6 %
Selbu Energiverk AS	1 639	17 767	9,2 %
SFE Nett AS	-70 801	205 609	-34,4 %
Sira Kvina Kraftselskap	204	7 551	2,7 %
Skagerak Nett AS	165 705	959 815	17,3 %
Skjåk Energi KF	-23 961	15 285	-156,8 %
SKL Nett AS	33 368	139 907	23,9 %
SKS Nett AS	5 977	67 061	8,9 %
Skånevik Ølen Kraftlag	-6 771	19 062	-35,5 %
Sognekraft AS	2 676	56 136	0,048
Stange Energi Nett AS	11 682	52 296	22,3 %
Statkraft Energi AS	-1 350	1 198	-112,7 %
Statnett SF	-658 011	2 987 516	-22,0 %
Statoil ASA	889	1 888	47,1 %
Stranda Energiverk AS	5 953	20 808	28,6 %
Stryn Energi AS	2 955	26 186	11,3 %
Suldal Elverk KF	-6 409	29 612	-21,6 %
Sunndal Energi KF	2 318	22 504	10,3 %
Sunnfjord Energi AS	-1 319	118 326	-1,1 %
Svelgen Kraft AS	-3 969	5 066	-78,3 %
Svorka Energi AS	3 650	45 500	8,0 %
Svorka Produksjon AS	14	740	1,9 %
Sykylven Energi AS	9 239	21 536	42,9 %
Sør Aurdal Energi BA	-8 051	17 571	-45,8 %
Sørfold Kraftlag SA	-3 248	9 142	-35,5 %
Tafjord Kraftnett AS	30 034	196 974	15,2 %

Selskap	MMI	IR	Andel
Tinn Energi AS	-2 143	41 477	-5,2 %
Trollfjord Kraft AS	-1 132	39 503	-2,9 %
Troms Kraft Nett AS	61 271	470 007	13,0 %
Trøgstad Elverk AS	1 835	16 370	11,2 %
TrønderEnergi Kraft AS	-2 755	8 063	-34,2 %
TrønderEnergi Nett AS	-8 190	226 956	-3,6 %
Trønderenergi Nett Trondheim AS	65 033	358 411	18,1 %
Tussa Energi AS	-4 282	3 968	-107,9 %
Tussa Nett AS	29 718	175 759	16,9 %
Tydal Komm. Energiverk KF	-1 206	8 416	-14,3 %
Tynsnes Kraftlag SA	-11 659	23 421	-49,8 %
Ustekveikja Kraftverk DA	-679	538	-126,2 %
Uvdal Kraftforsyning AL	-3 754	9 647	-38,9 %
Valdres Energiverk AS	2 607	59 921	4,4 %
Vang Energiverk KF	-13 873	14 248	-97,4 %
Varanger Kraftnett AS	-851	134 225	-0,6 %
Vesterålskraft Nett AS	6 993	71 529	9,8 %
Vest-Telemark Kraftlag AS	-6 181	89 610	-6,9 %
Vinstra Kraftselskap DA	-36	311	-11,6 %
VOKKS Nett AS	-420	63 955	-0,7 %
Voss Energi AS	529	55 480	1,0 %
Yara Norge AS	740	15 937	4,6 %
Ymber AS	8 759	74 561	11,7 %
Ørskog Energi AS	1 081	17 589	6,1 %
Øvre Eiker Nett AS	152	42 041	0,4 %
Åbjørakraft Kolsvik Kraftverk	-1 260	4 263	-29,6 %
Årdal Energi KF	3 162	14 914	21,2 %

6.2 Utviklingen av mer-/mindreinntekt 2000-2009

Tabellen nedenfor viser utviklingen i nettselskapenes mer-/mindreinntekt i perioden 31.12.2000 – 31.12.2009. Tallene viser hvor stor saldoen for mer-/mindreinntekt var i forhold til vedtatt årlig inntektsramme i de ulike årene.

Selskap	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Agder Energi Nett AS	-8,8 %	-27,4 %	-42,4 %	-38,9 %	-28,2 %	-7,5 %	12,8 %	8,2 %	12,8 %	
Aktieselskabet Saudefaldene								-31,7 %	-7,2 %	-31,7 %
Aktieselskabet Tyssefaldene	-30,9 %	-71,2 %	-26,3 %	-38,1 %	-64,7 %	-62,4 %	-57,2 %	-19,1 %	-24,4 %	-19,1 %
Alta Kraftlag AL	14,2 %	3,8 %	-12,7 %	-18,1 %	-10,7 %	0,0 %	-56,2 %	5,7 %	-5,6 %	5,7 %
Andøy Energi AS	10,0 %	-1,7 %	-15,2 %	-20,8 %	-12,8 %	-2,4 %	-11,0 %	-8,4 %	-14,5 %	-8,4 %
Arendals Fossekomp AS	-3,5 %	-9,5 %	-12,7 %	0,0 %	28,5 %	-6,0 %	-20,0 %	11,0 %	9,4 %	11,0 %
AS Eidefoss	-16,5 %	-15,2 %	-13,9 %	-20,9 %	-30,0 %	-28,4 %	-34,3 %	-15,1 %	-18,7 %	-15,1 %
Askøy Energi AS	-17,3 %	-24,6 %	-24,4 %	-8,7 %	18,4 %	36,9 %	29,4 %	33,4 %	23,3 %	33,4 %
Aurland Energiverk AS	-25,8 %	-25,3 %	-20,6 %	-12,5 %	-0,2 %	3,3 %	-63,6 %	4,9 %	1,7 %	4,9 %
Austevoll Kraftlag BA	-18,8 %	-27,4 %	-37,1 %	-54,9 %	-57,2 %	-46,4 %	-57,1 %	-37,3 %	-45,5 %	-37,3 %
Ballangen Energi AS	-6,6 %	-6,1 %	-28,0 %	-28,1 %	-32,7 %	-54,5 %	-36,6 %	-8,9 %	-17,5 %	-8,9 %
Bindal Kraftlag SA	-11,1 %	-18,7 %	-29,8 %	-39,6 %	-34,8 %	-37,6 %	-42,0 %	-44,0 %	-32,1 %	-44,0 %
BKK Nett AS	-6,9 %	-21,8 %	-28,5 %	-33,9 %	-32,8 %	-21,0 %	-31,2 %	12,5 %	2,0 %	12,5 %
Dalane energi IKS	-22,9 %	-17,0 %	-26,8 %	-32,5 %	-33,5 %	-26,7 %	-44,8 %	-6,1 %	-17,4 %	-6,1 %
Dragefossen Kraftanlegg AS	-6,8 %	-7,7 %	-11,6 %	-11,2 %	-8,6 %	-6,2 %	-12,0 %	2,8 %	0,9 %	2,8 %
Drangedal Elverk KF	-13,2 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-7,7 %	0,0 %	7,8 %	-11,0 %	-11,8 %	-11,0 %
Driva Kraftwerk								-126,3 %	-73,5 %	-126,3 %
EB Nett AS		-7,1 %	3,7 %	6,7 %	-5,0 %	-7,5 %	-15,1 %	30,4 %	5,1 %	30,4 %
E-CO Vannkraft AS	-2,9 %	-29,6 %	-37,6 %	-3,4 %	0,0 %	-17,8 %	-3,3 %	1,8 %	9,1 %	1,8 %
Eidsiva Nett AS	-9,4 %	-10,6 %	-20,7 %	-21,8 %	-5,8 %	-8,0 %	-4,2 %	-14,2 %	-26,3 %	-14,2 %
Elkem Bjølvefossen AS	-47,0 %	-27,1 %	-22,5 %	-37,1 %	-51,0 %	-50,7 %	62,4 %	141,8 %	151,7 %	141,8 %
Elverum Nett AS	0,3 %	-0,6 %	-7,4 %	-14,9 %	-7,7 %	-18,5 %	-12,1 %	6,6 %	-13,8 %	6,6 %
Energi 1 Follo Røyken AS	-22,7 %	-46,1 %	-44,9 %	-6,5 %	-1,5 %	-10,1 %	18,4 %	14,2 %	18,4 %	
Etne Elektrisitetslag	-2,4 %	0,0 %	-3,8 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-2,3 %	-9,3 %	-5,7 %	-9,3 %
Evenes Kraftforsyning AS	2,4 %	5,8 %	-7,7 %	-22,6 %	-23,7 %	-30,2 %	-45,8 %	-56,5 %	-69,4 %	-56,5 %
Fauske Lysverk AS	-3,5 %	-8,6 %	-10,4 %	-13,4 %	-0,1 %	-7,6 %	2,8 %	9,4 %	0,6 %	9,4 %
Finnnå Kraftlag	-3,3 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-0,3 %	-10,4 %	0,0 %	-10,4 %
Fitjar Kraftlag SA	1,3 %	-3,8 %	-22,3 %	-27,9 %	-18,4 %	-13,7 %	-119,3 %	-93,4 %	-103,3 %	-93,4 %
Fjelberg Kraftlag SA	-3,1 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-46,4 %	-33,1 %	-46,4 %
Flesberg Elektrisitetsverk AS	11,5 %	1,9 %	-2,9 %	-20,7 %	-21,1 %	15,4 %	-65,6 %	-12,8 %	-47,3 %	-12,8 %
Forsand Elverk KF	-2,9 %	-7,0 %	-18,5 %	-18,1 %	-17,6 %	-9,4 %	-14,1 %	-52,7 %	-36,2 %	-52,7 %
Fortum Distribution AS	-15,0 %	-13,3 %	-11,3 %	-4,7 %	7,7 %	0,0 %	-26,7 %	10,3 %	-9,6 %	10,3 %
Fosenkraft AS	-12,1 %	-12,7 %	-19,4 %	-26,6 %	-9,5 %	5,2 %	-22,5 %	5,6 %	9,3 %	5,6 %
Fredrikstad Energi Nett AS	-0,3 %	-2,0 %	4,7 %	33,6 %	60,6 %	40,6 %	-5,4 %	30,5 %	-14,9 %	30,5 %
Fusa Kraftlag	-2,5 %	-14,5 %	0,0 %	-9,8 %	-21,0 %	-23,6 %	-24,1 %	-39,9 %	-26,1 %	-39,9 %
Gauldal Nett AS	6,1 %	0,6 %	-13,2 %	-11,9 %	8,2 %	28,5 %	3,7 %	13,0 %	6,2 %	13,0 %
Gudbrandsdal Energi AS	-4,6 %	-11,7 %	-38,3 %	-50,9 %	-44,5 %	-26,4 %	-11,6 %	34,1 %	38,9 %	34,1 %
Hadeland Energinett AS	4,1 %	-0,2 %	-20,5 %	-27,8 %	-15,0 %	1,7 %	-5,3 %	27,5 %	17,5 %	27,5 %
Hafslund Nett AS					-7,8 %	-2,5 %	5,5 %	7,2 %	6,0 %	7,2 %
Hallingdal Kraftnett AS	-11,4 %	-7,9 %	-7,0 %	-11,9 %	-8,0 %	-4,3 %	-4,1 %	-0,5 %	0,5 %	-0,5 %
Hammerfest Energi Nett AS	-2,8 %	-6,5 %	-20,0 %	-18,8 %	-2,6 %	-11,6 %	-48,9 %	1,4 %	-22,4 %	1,4 %
Hardanger Energi AS	-25,0 %	-20,8 %	-5,3 %	-5,4 %	-5,9 %	-19,2 %	-22,9 %	-20,5 %	-13,6 %	-20,5 %
Haugaland Kraft AS	6,4 %	-12,9 %	-22,8 %	-22,3 %	-5,5 %	5,3 %	3,9 %	-7,6 %	-7,8 %	-7,6 %
HelgelandsKraft AS	-11,7 %	-14,2 %	-20,1 %	-14,9 %	0,7 %	13,3 %	-5,3 %	10,8 %	1,5 %	10,8 %

Selskap	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Hemne Kraftlag BA	-55,7 %	-51,4 %	-51,1 %	-65,2 %	-53,5 %	-47,8 %	-83,4 %	-40,1 %	-50,0 %	-40,1 %
Hemsedal Energi KF	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-6,0 %	-1,2 %	23,3 %	45,1 %	0,0 %	0,1 %	0,0 %
Hjartdal Elverk AS	-7,1 %	-11,0 %	-30,9 %	-30,9 %	-11,9 %	3,2 %	-36,4 %	0,2 %	-17,6 %	0,2 %
Hurum Energiverk AS	-3,2 %	-7,6 %	-35,8 %	-30,3 %	-15,5 %	0,1 %	2,7 %	11,9 %	13,4 %	11,9 %
Hydro Aluminium AS								-46,5 %		-46,5 %
Høland og Setskog Elverk	-3,2 %	0,0 %	-23,3 %	-15,9 %	-8,5 %	-3,3 %	-10,1 %	-9,0 %	-10,0 %	-9,0 %
Hålogaland Kraft AS	3,5 %	-5,4 %	-17,3 %	-27,5 %	-40,7 %	-45,7 %	-49,1 %	3,0 %	-16,5 %	3,0 %
Istad Nett AS	-2,6 %	-15,3 %	-4,6 %	-6,5 %	13,3 %	13,2 %	-3,7 %	9,3 %	5,0 %	9,3 %
Jondal Energi AS	-32,6 %	-28,0 %	-22,9 %	-23,2 %	-19,4 %	4,3 %	15,0 %	-0,6 %	4,3 %	-0,6 %
Jæren Everk KF	-3,5 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	10,1 %	0,0 %	10,1 %
Klepp Energi AS	0,7 %	-3,4 %	-26,1 %	-31,4 %	-24,4 %	-16,7 %	-10,8 %	17,6 %	-8,9 %	17,6 %
Kraftverkene i Orkla DA								52,9 %	32,7 %	52,9 %
Kragerø Energi AS	-8,2 %	-3,7 %	-6,2 %	-0,5 %	7,6 %	20,4 %	5,0 %	-12,2 %	-29,9 %	-12,2 %
Krødsherad Everk KF	-6,3 %	-4,6 %	-9,2 %	-13,7 %	-19,3 %	-22,3 %	-20,4 %	8,3 %	-9,9 %	8,3 %
Kvam Kraftverk AS	-1,1 %	-13,1 %	-24,8 %	-21,6 %	-5,8 %	11,1 %	-2,0 %	44,4 %	35,9 %	44,4 %
Kvikne Rennebu Kraftlag AL	5,6 %	-3,2 %	-6,9 %	-10,8 %	-8,1 %	0,2 %	-3,1 %	-0,1 %	2,3 %	-0,1 %
Kvinnherad Energi AS	-6,9 %	-8,6 %	2,3 %	5,2 %	21,2 %	40,1 %	26,7 %	8,9 %	6,0 %	8,9 %
Kvænangen Kraftverk AS	-2,1 %	-4,0 %	-7,9 %	-3,0 %	-3,0 %	-1,4 %	131,9 %	-25,3 %	180,5 %	-25,3 %
Lier Everk AS	-1,1 %	-17,5 %	7,5 %	-2,9 %	1,3 %	11,3 %	-28,4 %	-4,6 %	-22,5 %	-4,6 %
LL Rollag Elektrisitetsverk	-14,2 %	-33,5 %	-31,6 %	-24,7 %	-11,5 %	11,5 %	-77,3 %	17,0 %	-21,3 %	17,0 %
Lofotkraft AS	-1,2 %	-2,8 %	-13,4 %	-21,6 %	-16,3 %	-4,1 %	-46,5 %	19,4 %	-8,2 %	19,4 %
Luostejok Kraftlag AL	3,7 %	1,0 %	-6,2 %	-21,1 %	-8,4 %	-23,4 %	-37,3 %	-31,5 %	-43,2 %	-31,5 %
Luster Energiverk AS	-11,3 %	-10,8 %	-20,4 %	-25,8 %	-21,9 %	-13,3 %	-10,9 %	19,4 %	9,4 %	19,4 %
Lyse Elnett AS	-10,8 %	-17,8 %	-29,4 %	-30,6 %	-19,5 %	-1,0 %	0,8 %	-13,0 %	-32,8 %	-13,0 %
Lærdal Energi AS	-22,2 %	-31,7 %	-39,0 %	-47,4 %	-52,8 %	-28,4 %	-6,8 %	-27,1 %	-17,8 %	-27,1 %
Løvenskiold Fossum Kraft	-0,7 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
Malvik Everk AS	-14,6 %	-21,2 %	-25,2 %	-29,3 %	-18,0 %	-14,2 %	-32,6 %	-45,8 %	-47,9 %	-45,8 %
Meløy Energi AS	1,7 %	-3,4 %	-8,3 %	-9,2 %	0,6 %	0,0 %	-2,4 %	11,0 %	10,3 %	11,0 %
Midt Nett Buskerud AS	-7,0 %	-15,8 %	-27,1 %	-24,9 %	-15,1 %	6,2 %	11,0 %	-21,8 %	-25,3 %	-21,8 %
Midt-Telemark Energi AS				-11,0 %	-11,4 %	-8,3 %	-12,1 %	-30,9 %	-42,4 %	-30,9 %
Mo Industripark AS								-13,8 %	-16,5 %	-13,8 %
Modalen Kraftlag BA	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	3,5 %	-11,5 %	2,1 %	-11,5 %
Narvik Energinett AS	-3,2 %	-18,6 %	-22,3 %	-23,9 %	-19,5 %	-15,6 %	-9,4 %	9,8 %	4,8 %	9,8 %
Nesset Kraft AS	-38,4 %	-30,5 %	-44,5 %	-57,6 %	-61,5 %	-64,3 %	-76,2 %	-39,6 %	-67,5 %	-39,6 %
Norddal Elverk AS	-9,5 %	-26,4 %	-39,7 %	-57,4 %	-63,0 %	-53,8 %	-54,0 %	9,9 %	1,0 %	9,9 %
Nordkyn Kraftlag AL	-2,7 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-70,8 %	-56,3 %	-47,4 %	-56,3 %
Nordlandsnett AS								24,8 %	8,8 %	24,8 %
Nordmøre Energiverk AS	-14,3 %	-15,8 %	-9,8 %	-17,4 %	-3,0 %	6,3 %	-15,7 %	-4,0 %	-7,9 %	-4,0 %
Nord-Salten Kraft AS	5,6 %	-6,1 %	-11,2 %	-17,7 %	-8,0 %	-10,1 %	-34,5 %	-4,8 %	26,0 %	-4,8 %
Nordvest Nett AS		-41,3 %	-27,1 %	-25,4 %	-16,8 %	-14,5 %	-46,8 %	14,1 %	-3,0 %	14,1 %
Nord-Østerdal Kraftlag SA	-27,8 %	-29,6 %	-43,6 %	-48,8 %	-47,3 %	-30,7 %	-50,3 %	-2,5 %	-12,7 %	-2,5 %
Nore Energi AS	-5,1 %	-4,7 %	-19,6 %	-24,4 %	-12,9 %	-2,2 %	-69,3 %	-33,2 %	-51,9 %	-33,2 %
Norsk Hydro Produksjon AS	-5,4 %	-16,2 %	-9,2 %	-15,8 %	0,0 %	2,9 %	-3,2 %	-46,9 %	-3,2 %	-46,9 %
Notodden Energi AS	5,1 %	1,3 %	3,0 %	-10,8 %	6,1 %	12,2 %	7,2 %	-45,6 %	-43,1 %	-45,6 %
NTE Nett AS	-19,3 %	-19,5 %	-25,6 %	-34,6 %	-43,6 %	-32,5 %	-27,8 %	15,8 %	10,0 %	15,8 %
Odda Energi AS	4,2 %	-3,7 %	-24,5 %	-23,6 %	-18,3 %	3,7 %	19,5 %	18,3 %	24,3 %	18,3 %
Oppdal Everk AS	6,9 %	6,0 %	-13,0 %	-37,4 %	-26,6 %	2,2 %	-11,7 %	15,0 %	13,7 %	15,0 %
Opplandskraft DA	0,2 %	-9,8 %	-50,3 %	-66,0 %	-12,7 %	-24,9 %	33,1 %	-41,3 %	-174,5 %	-41,3 %
Orkdal Energi AS	-6,0 %	-14,7 %	-16,0 %	-29,3 %	-13,2 %	10,5 %	0,1 %	15,0 %	18,8 %	15,0 %

Selskap	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Otra Kraft DA	-33,7 %	-4,9 %	33,6 %	104,5 %	63,0 %	-10,0 %	-32,2 %	-47,3 %	-50,8 %	-47,3 %
Rakkestad Energi AS	2,2 %	1,6 %	-11,6 %	-6,7 %	10,4 %	8,5 %	-13,9 %	-8,1 %	-16,7 %	-8,1 %
Rauland Kraftforsyningslag	-12,7 %	-16,6 %	-28,0 %	-19,1 %	-18,0 %	3,6 %	-63,4 %	-16,8 %	-10,1 %	-16,8 %
Rauma Energi AS	-1,6 %	-3,1 %	-3,8 %	4,8 %	18,4 %	17,6 %	-10,6 %	-11,6 %	-12,2 %	-11,6 %
Repvåg Kraftlag A/L	-10,7 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-5,5 %	-12,7 %	-25,3 %	-44,0 %	-50,3 %	-44,0 %
Ringeriks-Kraft Nett AS						30,9 %	13,1 %	15,2 %	12,7 %	15,2 %
Ringeriks-Kraft Produksjon AS						0,0 %	-103,7 %	-9,3 %	-21,6 %	-9,3 %
Rissa Kraftlag BA	-41,4 %	-32,1 %	-56,9 %	-57,2 %	-57,1 %	-44,6 %	-51,8 %	-37,7 %	-38,8 %	-37,7 %
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	-0,4 %	-1,7 %	-7,5 %	-7,6 %	-4,8 %	4,5 %	-11,6 %	3,9 %	3,3 %	3,9 %
Røros Elektrisitetsverk AS	-6,8 %	-20,6 %	-19,1 %	-18,6 %	-20,4 %	-9,2 %	-25,1 %	-45,6 %	-41,7 %	-45,6 %
Sandøy Energi AS	2,6 %	-6,2 %	-6,9 %	-10,1 %	-15,2 %	-18,7 %	-14,4 %	6,6 %	10,6 %	6,6 %
Selbu Energiverk AS	-9,7 %	-8,0 %	-9,2 %	-16,8 %	-9,5 %	-4,6 %	1,7 %	9,2 %	0,1 %	9,2 %
SFE Nett AS	10,3 %	-0,1 %	-11,8 %	-28,1 %	-51,0 %	-44,1 %	-94,2 %	-34,4 %	-42,8 %	-34,4 %
Sira Kvina Kraftselskap	-2,8 %	-5,1 %	-33,1 %	1,4 %	4,9 %	0,2 %	-15,7 %	2,7 %	2,8 %	2,7 %
Skagerak Nett AS		-16,8 %	-41,2 %	-50,6 %	-44,2 %	-19,8 %	-3,6 %	17,3 %	8,6 %	17,3 %
Skjæk Energi KF	-5,2 %	13,6 %	-57,3 %	-61,3 %	-54,1 %	-51,5 %	-93,9 %	-156,8 %	-142,3 %	-156,8 %
SKL Nett AS	-15,8 %	-19,8 %	-32,3 %	-41,3 %	-26,9 %	1,3 %	0,4 %	23,9 %	-12,6 %	23,9 %
SKS Nett AS	-9,6 %	-11,9 %	-18,7 %	-13,3 %	-12,0 %	-5,4 %	-3,7 %	8,9 %	23,5 %	8,9 %
Skånevik Ølen Kraftlag	-2,7 %	0,0 %	-2,8 %	-12,7 %	-7,7 %	-5,3 %	-17,7 %	-35,5 %	-22,9 %	-35,5 %
Sognekraft AS	-1,5 %	6,9 %	-10,9 %	-16,3 %	-6,1 %	11,4 %	5,8 %	4,8 %	10,5 %	4,8 %
Stange Energi Nett AS	-8,6 %	-19,8 %	-30,7 %	-37,6 %	-19,2 %	9,1 %	-4,4 %	22,3 %	17,7 %	22,3 %
Statkraft Energi AS							-112,7 %	0,0 %	-112,7 %	
Statnett SF								-22,0 %	12,3 %	-22,0 %
Statoil ASA	0,0 %	-4,0 %	-17,9 %	-0,5 %	0,6 %	2,0 %	-0,6 %	47,1 %	34,7 %	47,1 %
Stranda Energiverk AS	1,4 %	4,9 %	-11,0 %	-15,5 %	-7,0 %	-0,9 %	-17,7 %	28,6 %	14,8 %	28,6 %
Stryn Energi AS	-1,1 %	-17,2 %	-32,6 %	-40,9 %	-30,3 %	-17,4 %	-23,8 %	11,3 %	7,7 %	11,3 %
Suldal Elverk KF	-24,6 %	-20,4 %	-12,4 %	0,0 %	4,3 %	4,6 %	-1,0 %	-21,6 %	-3,0 %	-21,6 %
Sunddal Energi KF	31,1 %	1,7 %	-20,2 %	-27,7 %	-25,4 %	-25,3 %	-14,5 %	10,3 %	14,3 %	10,3 %
Sunnfjord Energi AS	-14,1 %	-21,7 %	-21,7 %	-28,2 %	-25,7 %	-6,2 %	-28,3 %	-1,1 %	-4,2 %	-1,1 %
Svelgen Kraft AS							-54,8 %	-78,3 %	-63,8 %	-78,3 %
Svorka Energi AS	-46,4 %	-54,7 %	-70,9 %	-53,3 %	-69,7 %	-60,0 %	-39,7 %	8,0 %	8,0 %	8,0 %
Svorka Produksjon AS			-87,8 %	-92,9 %	-6,2 %	0,0 %	0,0 %	1,9 %	0,0 %	1,9 %
Sykylven Energi AS	-11,4 %	-16,1 %	-39,2 %	-49,8 %	-36,6 %	-8,9 %	4,2 %	42,9 %	42,4 %	42,9 %
Sør Aurdal Energi BA	3,2 %	-1,6 %	-44,9 %	-45,6 %	-32,4 %	-14,1 %	-40,9 %	-45,8 %	-38,5 %	-45,8 %
Sørfold Kraftlag SA	12,5 %	-2,3 %	-45,9 %	-49,9 %	-48,6 %	-40,9 %	-26,5 %	-35,5 %	-11,7 %	-35,5 %
Tafjord Kraftnett AS	-1,9 %	-19,1 %	-20,7 %	-33,3 %	-22,7 %	2,1 %	-17,4 %	15,2 %	13,9 %	15,2 %
Tinn Energi AS	-1,4 %	15,0 %	8,6 %	16,1 %	26,8 %	36,8 %	13,0 %	-5,2 %	-13,5 %	-5,2 %
Trollfjord Kraft AS	9,5 %	2,9 %	-2,7 %	-10,8 %	-12,7 %	-37,5 %	-58,1 %	-2,9 %	-14,8 %	-2,9 %
Troms Kraft Nett AS	8,7 %	0,8 %	0,4 %	-1,1 %	6,1 %	0,5 %	-19,0 %	13,0 %	17,8 %	13,0 %
Trøgstad Elverk AS	-5,1 %	-2,1 %	-39,9 %	-47,5 %	-40,8 %	-33,8 %	-28,6 %	11,2 %	-5,1 %	11,2 %
TrønderEnergi Kraft AS								-34,2 %	0,0 %	-34,2 %
TrønderEnergi Nett AS	-11,5 %	-6,8 %	-14,1 %	-17,9 %	-5,2 %	8,1 %	-2,8 %	-3,6 %	7,1 %	-3,6 %
Trønderenergi Nett Trondheim AS	16,7 %	15,2 %	0,4 %	-19,7 %	-13,8 %	-0,4 %	-10,7 %	18,1 %	10,2 %	18,1 %
Tussa Energi AS								-107,9 %		-107,9 %
Tussa Nett AS	-7,0 %	-25,6 %	-36,9 %	-40,1 %	-29,3 %	3,7 %	7,0 %	16,9 %	26,4 %	16,9 %
Tydal Komm. Energiverk KF	1,8 %	-0,9 %	-21,0 %	-27,6 %	-13,7 %	-12,5 %	-18,0 %	-14,3 %	-18,3 %	-14,3 %
Tysnes Kraftlag SA	-9,4 %	-9,5 %	-5,2 %	-11,4 %	-15,8 %	-12,5 %	-177,1 %	-49,8 %	-25,8 %	-49,8 %
Ustekveikja Kraftverk DA	-4,1 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-40,4 %	-126,2 %	-122,8 %	-126,2 %

Selskap	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Uvdal Kraftforsyning AL	-75,1 %	-70,9 %	-76,9 %	-78,3 %	-65,2 %	-35,8 %	-107,9 %	-38,9 %	-61,2 %	-38,9 %
Valdres Energiverk AS	-3,1 %	3,0 %	-13,6 %	-18,2 %	-9,7 %	0,0 %	4,8 %	4,4 %	-7,2 %	4,4 %
Vang Energiverk KF	-19,2 %	-23,3 %	-49,1 %	-74,3 %	-59,8 %	-63,2 %	-104,0 %	-97,4 %	-102,0 %	-97,4 %
Varanger Kraftnett AS	-5,2 %	-1,9 %	-7,3 %	-11,0 %	-9,7 %	-6,4 %	-41,8 %	-0,6 %	-10,0 %	-0,6 %
Vesterålskraft Nett AS	9,7 %	2,0 %	-6,3 %	-11,1 %	-8,9 %	2,3 %	-1,4 %	9,8 %	9,4 %	9,8 %
Vest-Telemark Kraftlag AS	-14,4 %	-10,5 %	-9,4 %	-9,7 %	-6,3 %	1,6 %	-4,5 %	-6,9 %	-3,5 %	-6,9 %
Vinstra Kraftselskap DA	32,7 %	45,1 %	-29,7 %	-628,8 %	-5,0 %	-367,7 %	-10,6 %	-11,6 %	-5,6 %	-11,6 %
VOKKS Nett AS	-28,6 %	-22,4 %	-27,4 %	-24,8 %	-6,6 %	0,0 %	-12,2 %	-0,7 %	-8,1 %	-0,7 %
Voss Energi AS			-35,8 %	-39,5 %	-43,6 %	-20,4 %	-8,9 %	1,0 %	14,0 %	1,0 %
Yara Norge AS				-49,5 %	-50,1 %	-38,2 %	4,6 %	-28,9 %	4,6 %	
Ymber AS	4,0 %	4,5 %	-9,0 %	-17,8 %	-18,2 %	-20,8 %	-27,7 %	11,7 %	6,2 %	11,7 %
Ørskog Energi AS	14,9 %	-1,3 %	-12,8 %	-24,6 %	-21,1 %	-16,2 %	-35,2 %	6,1 %	-3,7 %	6,1 %
Øvre Eiker Nett AS	-0,1 %	3,5 %	-10,9 %	-17,8 %	-5,0 %	23,2 %	19,2 %	0,4 %	6,3 %	0,4 %
Åbjørakraft Kolsvik Kraftverk		-57,0 %	-61,7 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-58,0 %	-29,6 %	-1,1 %	-29,6 %
Årdal Energi KF	-37,7 %	-27,3 %	-33,5 %	-34,4 %	-27,0 %	-7,5 %	-18,3 %	21,2 %	16,2 %	21,2 %

HØRINGSDOKUMENT

Utgitt i Dokumentserien i 2011

- Nr. 1 Forslag til endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 301, om måling, avregning mv.
Oppsummering av høringsuttalelser og endelig forskriftstekst (40 s.)
- Nr. 2 Forskrift om miljøvennlig utforming av energirelaterte produkter (økodesignforskriften).
Erik Normann Drevdal, Kirsti Hind Fagerlund, Jun Elin Wiik Toutain (28 s.)
- Nr. 3 Statistikk over nettleie i regional- og distribusjonsnett i 2011. Inger Sætrang (54 s.)
- Nr. 4 Oversikt over vedtak og utvalgte saker. Tariffer og vilkår for overføring av kraft i 2010.
Inger Sætrang (13 s.)
- Nr. 5 Forslag til endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer. John G. Cock, Erik Normann Drevdal, Tore Langset (23 s.)

HØRINGSBOKUMENT



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
Internett: www.nve.no

HØRINGSDOKUMENT