# Forslag om endringer i forskrift om måling, avregning m.v.

## Høringsdokument med utkast til forskrift om endring av forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester

Norges vassdrags- og energidirektorat

2001

NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIDIREKTORAT
BIBLIOTEKET

# Innhold

**Forord** 4

**Sammendrag** 5

**1. Innledning** 8

**2. Vurderinger og konsekvenser av hovedelementene i høringsforslaget** 10

2.1 Elektronisk informasjonsutveksling ..... 10

2.2 Oppstart av kraftleveranse ..... 13

2.3 Opphør av kraftleveranse ..... 14

2.4 Målepunkt ID ..... 14

2.5 Grense for timemåling ..... 15

2.6 Kvalitetssikring av måleverdier ..... 16

2.7 Regulerkraftavregning i kWh/h istedenfor i MWh/h med en desimal ..... 17

2.8 Erstatning av "*Elspotmarkedet*" med "*organiserte markeder*" ..... 18

2.9 Erstatning av "*Nord Pool ASA*" med "*markedsplasskonsesjonær*" ..... 18

2.10 Fakturering av husholdninger ..... 18

2.11 Nettselskapets nøytralitet ..... 19

2.12 Rasjonering ..... 22

2.13 Øvrige vurderinger ..... 23

**3. Kommentarer til de enkelte bestemmelsene** 27

3.1 Kapittel 1 Innledende bestemmelser ..... 27

3.2 Kapittel 2. Oppstart og opphør av kraftleveranse, samt skifte av kraftleverandør m.v. ..... 31

3.3 Kapittel 3. Måleverdier ..... 34

3.4 Kapittel 4. Regulerkraftavregning ..... 38

3.5 Kapittel 5. Avregning basert på nettselskapets innmatingsprofil ..... 40

3.6 Kapittel 6. Fakturering av husholdninger ..... 41

3.7 Kapittel 7. Nøytralitet, informasjon, gebyrer og bortsetting av tjenester ..... 43

3.8 Kapittel 8. Øvrige bestemmelser ..... 44

**4. Forslag til forskriftstekst** 45

**Referanseliste** 56

# Forord

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) beskriver i dette dokumentet forslag til forskrift om endring av forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester. Forslaget sendes på høring i samsvar med bestemmelsene i forvaltningsloven(fvl) kap. VII, jf. også utredningsinstruksen. Dokumentet kan betraktes som forarbeider til forskriften.

Forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester (*forskrift om måling, avregning m.v.*) trådte i kraft 1. april 1999. Forskriften har vist seg å fungere godt som omforente "spilleregler" for et effektivt kraftmarked. Imidlertid viser praksis at det er behov for å presisere enkelte av bestemmelsene i forskriften. Kraftmarkedet og omgivelsene rundt dette er i en kontinuerlig utvikling, noe som medfører at en oppdatering av forskriften er påkrevd. Derfor sender nå NVE ut forslag til endringer i forskriften på høring til alle omsetningskonsesjonærer og andre berørte parter.

Vi ber om at kommentarer til dette forslaget sendes NVE innen 5. oktober 2001.

Etter høringsfristens utløp vil NVE vurdere de innkomne høringsuttalelsene, og på bakgrunn av disse vedta endringsforskriften med eventuelle endringer som følge av høringsuttalelsene.

Det tas sikte på at endringsforskriften skal tre i kraft 1. januar 2002, samtidig med ikrafttredelse av endringene i energiloven og energilovforskriften.

Oslo, juni 2001

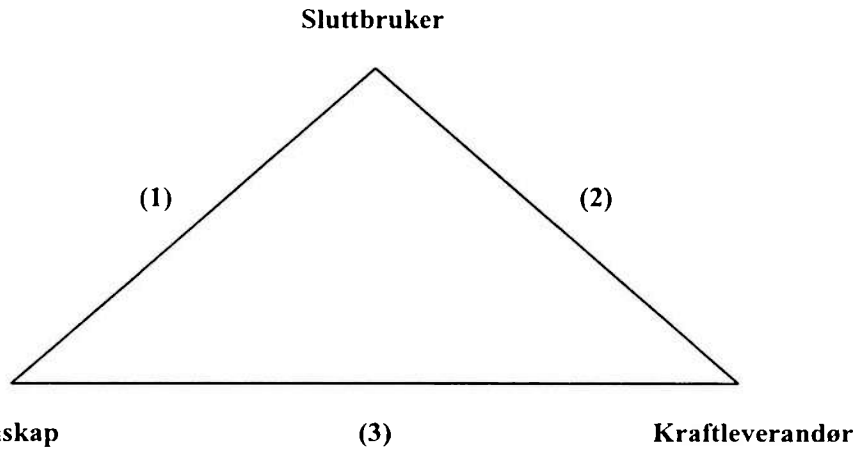
Agnar Aas
vassdrags- og
energidirektør

Marit Lundteigen Fossdal
avdelingsdirektør


| | |
|---|---|
| Utgitt av: | Norges vassdrags- og energidirektorat |
| Redaktør: | Arne Johnsen-Solløs |
| Forfattere: | Edna Grepperud, Grethe Helgås, Arne Johnsen-Solløs, Kristin Kolseth, Tore Langset, Morten Sundt og Ole Andreas Thomsgaard. |

# Sammendrag

NVEs oppgave er å legge til rette for et mest mulig effektivt kraftmarked. Et kjennetegn ved kraftmarkedet er at sluttbrukeren, kraftleverandøren og nettselskapet må forholde seg til hverandre, noe som kan karakteriseres som et trekantforhold:




**Figur 1: Kraftmarkedspyramiden**

NVE bidrar til å tilrettelegge for et mest mulig effektivt kraftmarked mellom sluttbruker-kraftleverandør (2) ved å regulere forholdet nettselskap-kraftleverandør (3) gjennom *forskrift om måling, avregning m.v.* Dette er en såkalt indirekte regulering som er hensiktsmessig, da nettselskap som monopolist og innhenter av måledata utfra bedriftsøkonomiske motiver kan ønske å utnytte denne monopolsituasjonen. En forutsetning for en vellykket deregulering av kraftmarkedet, var å sikre en hensiktsmessig medvirkning fra nettselskapene gjennom en regulering av nettselskapenes oppgaver. Med dette som utgangspunkt vil vi nå oppsummere hvilke endringer som er foreslått og hva som er begrunnelsen for at NVE foreslår en endring. Endringene er sortert etter hvilke interessegruppe de påvirker direkte.

## Nettselskap / Kraftleverandør

### Kapittel 1

- Mulighet for å avtale bilateralt annen utvekslingsprotokoll enn X.400 (§ 1-4a.).
  *Begrunnelse: Fordi Telenor ble monopolist på X.400 tjenesten fra 1. januar 2001 og det er usikkert hvor lenge Telenor vil opprettholde denne tjenesten.*

- Krav til å sende APERAK og CONTRL på forespørsel (§ 1-4b.).
  *Begrunnelse: For å effektivisere leverandørskifte og avregningsprosessene.*

- Krav til test og registrering hos Systemstøtten for Ediel (§ 1-4c og d.).
  *Begrunnelse: For å sikre at alle aktørene har et kompatibelt*

*meldingsutvekslingssystem, samt tilgang til samtlige aktørers adresseinformasjon som er nødvendig for meldingsutveksling.*

### Kapittel 3

- Det stilles krav til at Ediel-meldingen PRODAT skal brukes når nettselskap skal informere kraftleverandør om målerbytte (§ 3-9).
  *Begrunnelse: Dette vil sikre kvaliteten på måledataene som oversendes fra nettselskap til kraftleverandør, samt reduserer risikoen for feilfakturering av sluttbruker.*

### Kapittel 4

- Regulerkraftavregningen skal beregnes i hele kWh/h isteden for MWh/h med en desimal (§ 4-1).
  *Begrunnelse: For å få en mer presis avregning.*

### Kapittel 5

- Nettselskap plikter på forespørsel å oppgi grunnlag for saldooppgjørsberegningene (§ 5-7).
  *Begrunnelse: For å presisere nettselskapets plikter i forbindelse med saldooppgjøret.*

## Sluttbruker / Nettselskap / Kraftleverandør

### Kapittel 2

- Presisering av at kraftleverandør kan sende melding om oppstart av nytt abonnement på vegne av sluttbruker (§ 2-1).
  *Begrunnelse: Fordi kraftleverandør kan opptre på vegne av sluttbruker etter fullmakt overfor nettselskap.*

- Frist for å meddele nettselskap om opphør av kraftleveranse reduseres fra tre uker til to uker (§ 2-7).
  *Begrunnelse: En slik reduksjon bringer fristen for hvor raskt nettselskapet må reagere i samsvar med leverandørskifteprosessen, hvor nettselskapet må sende bekreftelse på leverandørbytte til kraftleverandør i løpet av to uker. Samtidig reduserer det den økonomiske risikoen for kraftleverandør ved eventuell misligholdelse av kraftleveringskontrakt.*

### Kapittel 3

- Det innføres krav om unik målepunkt ID for alle målepunkter (§ 3-2).
  *Begrunnelse: For å effektivisere leverandørskifte- og avregningsprosessene.*

- Grensen for timesmåling senkes fra et forventet årlig energiuttak/-innmating større enn 400.000 kWh til 100.000 kWh (§ 3-3).

*Begrunnelse: For å få en mer presis avregning og åpner opp for større forbruksfleksibilitet hos sluttbruker.*

- Det stilles krav om at feil i måleverdikjeden ikke skal overstige +/- 3% (§ 3-10).
  *Begrunnelse: Dette vil sikre kvaliteten på måledataene som oversendes fra nettselskap til kraftleverandør, samt reduserer risikoen for feilfakturering av sluttbruker.*

## Kapittel 6

- Nettleiefakturaen til husholdninger skal inneholde informasjon om hvilke opplysninger som er nødvendig for å skifte kraftleverandør (§ 6-2).
  *Begrunnelse: Dette for å sikre at sluttbruker på en enkel måte skal ha tilgang de nødvendige opplysningene for å kunne foreta leverandørbytte.*

- Presisering av at ved felles fakturering av elektrisk energi og nettleie til husholdning med forventet årlig strømforbruk høyere enn 8.000 kWh må kraftleverandør følge bestemmelsene som gjelder for fakturering av nettleie (§ 6-3).
  *Begrunnelse: Presisering av intensjonene bak gjeldende faktureringsbestemmelser.*

## Kapittel 7

- Presisering av nettselskapets plikt til nøytral opptreden (§ 7-1).
  *Begrunnelse: For å sikre kraftleverandører like konkurransevilkår i alle nettområder.*

## Kapittel 8

- Bestemmelse om at når rasjonering er iverksatt, kan rasjoneringsmyndigheten gi pålegg som fraviker fra denne forskrift (§ 8-1a).
  *Begrunnelse: For å gi rasjoneringsmyndigheten den nødvendige påleggsmyndighet til å gjennomføre kraftrasjonering på en mest mulig samfunnsmessig rasjonell måte.*

# 1. Innledning

Forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester (*forskrift om måling, avregning m.v.*) trådte i kraft 1. april 1999. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har fulgt opp forskriften gjennom å etterse at aktørene i kraftmarkedet har fulgt forskriften og overvåket endringer i markedet og omgivelsene for å vurdere om forskriften kan utformes mer hensiktsmessig.

Forskriften har virket i over to år og NVE ser at det er behov for presisering på enkelte punkter samt mer hensiktsmessig utforming på andre punkter. Men i det store og hele fungerer forskriften bra, derfor foreslås hovedsakelig mindre endringer og presiseringer.

Våren 2000 foretok NVE en oppfølgingsrunde av *forskrift om måling, avregning m.v.* hos 34 konsesjonærer for å se hvordan de hadde tolket og tilpasset seg forskriften. Våren 2001 har NVE holdt to referansegruppemøter med representanter fra bransjen og andre interessenter i forbindelse med forskriftsrevideringen. Med bakgrunn i dette og en større intern gjennomgang av forskriften, har NVE utarbeidet et høringsutkast med forslag til endringer. Det gjennomgående prinsippet i denne gjennomgangen har vært at forskriften skal regulere det som anses nødvendig for at dagens og fremtidens kraftmarked skal fungere effektivt, verken mer eller mindre. NVE ønsker i utgangspunktet å begrense reguleringen til en rammeregulering som aktørene i markedet skal operere innenfor, men der det er funnet hensiktsmessig ut i fra et helhetsperspektiv er det foreslått mer spesifiserte reguleringer.

NVE har hjemmelsgrunnlag for å fastsette forskrift om endring av forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester gjennom forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m. § 7-1.

NVE sender nå resultatet av vår gjennomgang på høring og ber om kommentarer til det vedlagte høringsdokumentet innen **fredag 5. oktober 2001**.

Det presiseres at paragrafhenvisningene i dette høringsdokumentet referer seg til høringsforslaget til ny forskriftstekst med mindre noe annet er spesifisert.

Kapittelinndelingen i dette dokumentet samsvarer med kapittelinndelingen i høringsforslaget til ny forskriftstekst, som finnes i kapittel 4. Bakerst i dokumentet finner man referanser til dokumenter som har inngått i NVEs vurderingsunderlag for utformingen forslag til endringene i forskriften.

Eventuelle spørsmål kan rettes til:

Arne Johnsen-Solløs, E-post ajs@nve.no, tlf. 22 95 92 98
Edna Grepperud, E-post edg@nve.no, tlf. 22 95 91 47

Liste over høringsinstansene finnes vedlagt. Høringsinstansene bes selv å vurdere behovet for å forelegge høringsbrevet for underliggende organer.

Høringssvar sendes:
Norges vassdrags- og energidirektorat, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO.
Norges vassdrags- og energidirektorat ber høringsinstansene sende høringsuttalelsene på diskett eller e-post i tillegg til (ikke i stedet for) ordinært brev, dersom dette er mulig. E-post kan i tilfelle sendes til arkivet@nve.no

# 2. Vurderinger og konsekvenser av hovedelementene i høringsforslaget

I forbindelse med revideringen av forskriften har NVE foretatt en rekke større og mindre vurderinger og konsekvensutredninger for å kunne utforme forskriften på en mest mulig hensiktsmessig måte. Disse vurderingene gir forklarende bakgrunnsinformasjon til hvorfor forslag til endrede forskriftstekst er utformet slik den er. I dette kapittelet blir de mest sentrale vurderingene gjennomgått, og vil gi forklarende bakgrunnsinformasjon til hvorfor forslag nye forskriftstekster er utformet slik de er. Kommentarer til forskriftsteksten finnes i kapittel 3, mens selve forskriftsteksten finnes i kapittel 4.

## 2.1 Elektronisk informasjonsutveksling

### 2.1.1 Utvekslingsprotokoll

I § 1-3 i gjeldende forskrift kreves X.400 protokoll for bruk av Ediel. Fra 1. januar 2001 fikk Telenor monopol på denne tjenesten. Det er usikkert hvor lenge Telenor vil opprettholde tjenesten, og det ville være meget uheldig om Telenor fjerner tjenesten uten at den norske kraftbransjen har en alternativ kommunikasjonsløsning klar.

Det koster minimum kr. 1,00 å sende en melding på X.400 nettet, inkludert merverdi-avgiften kr. 1,24. I forbindelse med et leverandørbytte skal det minimum utveksles 5 Ediel-meldinger, i tillegg kommer CONTRL- og eventuelle APERAK-meldinger. Det betyr at X.400-kostnaden ved å sende en melding med leverandørskifter er minimum kr. 12,40. (Det kan sendes opptil 999 leverandørskifter pr. melding).

Fordelen med denne protokollen er at den er etablert og i drift hos alle aktørene, samt at det er en relativ sikker protokoll sammenlignet med andre protokollalternativer.

Ulempen med denne protokollen er de relativt høye kommunikasjonskostnadene sammenlignet med andre protokoller. I tillegg er Telenor p.t. eneste tilbyder, og det er usikkert hvor lenge de vil opprettholde tjenesten. Posten SDS varslet tre måneder i forkant av nedleggelsen av sin tjeneste, tre måneder er en altfor kort frist for å få hele bransjen over på en ny protokoll.

Det bør åpnes opp for at andre protokoller kan tas i bruk. Imidlertid er sikkerhetsaspektet ved bruk av andre protokoller ikke kartlagt grundig nok. Det bør velges en felles standard protokoll for bransjen for at informasjonsutvekslingen skal bli mest mulig effektiv. Det er pr. i dag ikke gjort en grundig nok vurdering av alternative protokoller til å kunne avgjøre hvilket alternativ som bør velges. For å gi aktørene mulighet til å prøve ut nye protokoller på frivillig basis for å vinne erfaring, ønsker NVE å åpne opp for at aktører bilateralt kan avtale andre protokoller enn X.400.

### 2.1.2 Kvitteringsmeldinger

Ved innmelding av et leverandørbytte fra omsetter til netteier hvor deler av informasjonen er feil, får ikke kraftleverandør tilbakemelding fra nettselskapet.

For å få til fullautomatisert meldingsutveksling er det nødvendig at meldingstypen APERAK innføres. Det har vist seg at det fortsatt gjenstår en god del manuelt oppfølgingsarbeid hos aktørene, selv etter innføringen av PRODAT. Mye av dette arbeidet vil falle bort om det eksisterte en kvitteringsmelding som fortalte avsender om mottakende applikasjon hadde mottatt og forstått meldingen, eventuelt sendte beskjed tilbake hvilke deler av meldingen den ikke forsto. Det er klart at innføring av en kvitteringsmelding ville være med på å effektivisere det norske kraftmarkedet.

Pr. i dag foreligger det ikke initiativ for å få innført en slik kvitteringsmelding. Det var vanskelig for bransjen å få innført PRODAT, til tross for forskriftspålegg. For å få innført en kvitteringsmelding, er det eneste realistiske at det gjøres gjennom pålegg i forskriften.

Ikrafttreden for dette foreslås satt til 1. juni 2002.

Denne datoen er sammenfallende med innføringstidspunktet for unik målepunkt ID (jfr. kapittel 2.4 Målepunkt ID). Aktører i bransjen har påpekt at det kan være en fordel at unik målepunkt ID er innført, før APERAK tas i bruk. To av de dominerende systemleverandørene trenger 5 uker på å få innført APERAK hos alle sine kunder (test mot Systemstøtten for Ediel kommer i tillegg), mens en tredje kan ha dette innført hos sine kunder innen 1. april 2002. 1. juni 2002 er således både en realistisk og hensiktsmessig tidsfrist for innføring av APERAK. NVE vil understreke at en slik frist er en siste frist, og at det er ingenting i veien for å ta i bruk APERAK på et tidligere tidspunkt.

### 2.1.3 Testapplikasjon og adresseregister

Ved systemtest mot Testapplikasjonen til Systemstøtten for Ediel (SSE), sikres kompatible systemer og tilgang til en oversikt over hvilke aktører som er i drift på hvilke systemer. Dette vil også bidra til oppbygging av et sentralt og oppdatert adresseregister hvor aktørene kan finne korrekte adresser. Dette vil bidra til å effektivisere kraftmarkedet.

SSEs oppgave er å teste at aktørenes systemer sender fra seg korrekte Ediel-meldinger og at de kan ta i mot korrekte Ediel-meldinger. Det vil være en nesten umulig oppgave for SSE å teste meldinger fra applikasjon til applikasjon.

Det er viktig å regulere at alle aktørene i det norske kraftmarkedet må teste mot SSE for å sikre at alle har et kompatibelt system. Slik SSEs testapplikasjon fungerer i dag, gjør den det. Den tester at en melding som forlater en aktør er korrekt og den tester at en aktør kan motta en korrekt melding. Det som skjer med meldingen innenfor aktørenes egne systemer ønsker ikke NVE å regulere. SSE ble opprettet for å bistå NVE og aktørene med innføring av de meldinger NVE har regulert, og derfor bør

ikke den forvaltningsbaserte delen av SSE beskjeftige seg med aktørenes interne systemer.

Det er viktig at alle aktører er registrert i adresseregistret slik at det er lett for nye aktører å finne de nødvendige adresser til de de skal kommunisere med, lett for nye aktører å gjøre alle andre kjent med hvordan man kan kommunisere med dem og lett for eksisterende aktører å gjøre alle andre kjent med adresseendringer.

Så lenge Systemstøtten for Ediel legger til rette for at de enkelte aktørene på en lett tilgjengelig måte kan oppdatere sin adresseinformasjon, er det hver enkelt aktørs ansvar å holde informasjon om seg selv oppdatert i adresseregistret.

### 2.1.4 Målerbytte

For at kraftleverandører skal få tilgang til korrekte måledata ved målerbytter, foreslås det å forskriftsfeste at nettselskap skal sende melding om målerbytte ved hjelp av Ediel-meldingen PRODAT. I følge informasjon fra de største systemleverandørene er denne meldingen ferdig utarbeidet, og snart klar til å benyttes. Endringen trer i kraft 1. juni 2002.

Hvert år skifter nettselskapene i Norge ut i overkant av 100.000 elektrisitetsmålere i distribusjonsnettet. I tillegg vil det i de to neste årene bli behov for å skifte ut om lag 35.000 elektrisitetsmålere, dersom forslaget om å senke grensen for timesmåling blir vedtatt.

Meldingen skal sendes til kraftleverandør som har leveranse til målepunktet. Meldingen skal inneholde målepunkt ID, sluttbrukers navn og postadresse, dato for målerbytte, hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger), målernummer ny måler og målernummer gammel måler.

For målepunkt som avregnes etter justert innmatingsprofil, skal i tillegg målerkonstant og målersiffer oversendes. Årsaken til dette er at det ved timemåling kun rapporteres volumer, mens det ved ordinær måling som avregnes etter justert innmatingsprofil skal rapporteres målerstander.

Meldingen skal sendes innen to uker etter at skifte av måler er gjort aktivt. Det er hentet inn synspunkter fra nettselskap som bekrefter at tidsfristen er realistisk.

#### *Kostnader*

Ediel-meldingen PRODAT Z10 er allerede utviklet for dette formålet, og bransjen har i lengre tid arbeidet for å sette denne meldingen i drift. Det vil derfor ikke medføre betydelige kostnader for nettselskapene å ta i bruk denne meldingen.

#### *Nytteverdier*

Kommunikasjonen mellom netteier og kraftleverandør i forbindelse med målerbytte sikres. Både kraftleverandør og nettselskap vil motta færre henvendelser fra sluttbrukere i forbindelse med feilfakturering.

### 2.1.5 Krav til bruk av Ediel-meldinger

Det er lagt til en ny paragraf helt til slutt i kapitlene 3, 4 og 5 i forskriften som spesifiserer at alle meldinger som skal sendes i henhold til disse kapitlene, skal sendes ved hjelp av Ediel. Dette er i samsvar med slik kapittel 2 er strukturert i gjeldende forskrift. Dette innebærer ingen realitetsendringer, men det har vært nødvendig med språklige endringer i de paragrafer som i gjeldende forskrift omtaler Ediel.

## 2.2 Oppstart av kraftleveranse

Det har tidligere vært uklarheter omkring hvem som skal melde om oppstart av kraftleveranse i et målepunkt til nettselskapet. Det foreslås en endring der det fastslås at det er sluttbruker som skal melde oppstart. Nettselskap kan be om å få forevist en bekreftelse fra den valgte kraftleverandøren om at det er denne som skal levere kraft i det aktuelle målepunktet.

Samtidig foreslås det at denne meldingen kan sendes av kraftleverandør dersom sluttbruker allerede har kontrakt om levering av kraft, og denne kraftleverandøren kan levere i det nye målepunktet. Det presiseres her at kraftleverandør som sender melding om oppstart i nytt målepunkt ikke trenger å være identisk med kraftleverandør i det målepunkt sluttbruker har flyttet fra. Det er tilstrekkelig at kontrakten er inngått før melding om oppstart sendes, for at kraftleverandør kan sende denne meldingen.

Dersom kraftleverandør sender meldingen skal denne behandles på lik linje med melding om leverandørskifte, det vises til § 2-4 (melding om leverandørskifte) og gjennom dette til de krav som stilles til en melding om leverandørskifte. Det følger forutsetningsvis at i de tilfeller kraftleverandør melder om oppstart, kan nettselskapet be om å få forevist skriftlig kraftleveringskontrakt, jfr. § 2-2.

Det er uproblematisk for nettselskapet å motta meldinger om både oppstart og leverandørskifte, da det er påkrevd at PRODAT-meldingen skal opplyse om bakgrunnen for meldingen er leverandørskifte eller flytting.

Det foreslås også at nettselskapet skal informere sluttbrukere uten kraftleveringskontrakt om hvilke kraftleverandører som leverer i det aktuelle nettområdet. Nettselskapene pålegges med dette en mer aktiv informasjonsplikt. Sluttbrukere uten kraftleveringskontrakt vil typisk enten være sluttbrukere som har flyttet og ikke har valgt ny kraftleverandør, og heller ikke har med seg kontrakt fra det gamle målepunktet, eller tilfeller der kraftleverandør har sagt opp leveringsavtalen for eksempel på bakgrunn av mislighold av kontraktsbetingelsene. Videre vil også sluttbrukere som blir rammet av kraftleverandørs konkurs eller suspensjon fra de organiserte markedene for handel av kraft, komme i denne kategorien. Dette kravet sammenholdt med endringen i § 7-1, (spesielt bokstav f) pålegger krav til spesifikk informasjon samt nøytral opptreden på nettselskapet. Dette innebærer blant annet at nettselskap som automatisk overfører sluttbrukere uten kraftleveringskontrakt til en bestemt kraftleverandør med en gang eller etter en periode, bryter med forskriftens nøytralitetsprinsipp i § 7-1.

## 2.3 Opphør av kraftleveranse

Det foreslås at fristen for kraftleverandør til å sende melding om opphør av kraftleveranse endres fra tre til to uker, da det ikke skal sendes melding verken til ny eller gammel kraftleverandør. Endringen vil medføre samme frist som for bekreftelse på leverandørbytte til kraftleverandør jfr. § 2-5 (melding om leverandørskifte til leverandør som tar over leveransen). Den økonomiske risikoen for kraftleverandør ved eventuell mislighold av kraftleveringskontrakt vil også reduseres.

## 2.4 Målepunkt ID

Mangel på et enhetlig system for identifisering av målepunkter i Norge har vært en viktig årsak til forsinkelser i forbindelse med leverandørbytter. Både kommunikasjonen mellom sluttbruker og aktør, samt mellom aktørene, har vært preget av dette.

Kostnaden ved en etablering av ny standard for målepunkt ID er etter NVEs syn godt dokumentert i rapporten fra SSE, og brev fra EBL. Presise kostnadstall for de ekstrakostnadene som dagens system for målepunkt ID påfører aktørene foreligger ikke, men enkelte av de største aktørene hevder å ha kostnader på over en million kroner pr. år. Dette, samt estimatene i rapporten fra SSE gir en indikasjon på omfanget av disse ekstrakostnadene. Nytteverdien for bransjen som helhet ved innføring av nytt unikt målepunkt ID system er etter NVEs vurdering klart større enn kostnaden.

NVE foreslår å forskriftsfeste bruk av felles unik målepunkt ID. Da nettselskapene er den sentrale part for håndtering av målepunkt ID'er, vil en innføring av nye ID'er være avhengig av at alle nettselskapene slutter opp om dette. Dette vil sikres ved at innføringstidspunkt og standard format forskriftsfestes. Med sikte på å unngå detaljregulering har NVE valgt å overlate til bransjen å administrere ordningen, samt å håndtere selve innføringsprosessen.

Innføring av målepunkt ID er utredet av EBL og tidligere av Systemstøtten for EDIEL (SSE). Begge utredningene anbefaler bruk av EAN for identifikasjon av målepunkt og at innføringstidspunktet forskriftsfestes.

I henhold til rapport fra SSE er årlige ekstrakostnader med dagens system for de fleste aktørene godt over kr 10.000 pr. år. For mange aktører er ekstrakostnaden betraktelig større, dvs mer enn kr 100.000. Engangskostnader ved innføring av et nytt system med unik målepunkt ID er oppgitt til om lag kr 10.000 - 20.000 fra systemleverandørene, og i tillegg en innmeldingsavgift til EAN på om lag kr 3.000 - 7.000. Årlig kostnad til administrasjon av nummerserier er anslått til kr. 2.000 - 4.000 per netteier. Dette inkluderer både avgift til EAN og eventuelt bransjeorgan.

EBL har i 2001 nedsatt en prosjektgruppe som har vurdert forskjellige alternativer for standardisering av målepunkt ID. Prosjektgruppen har gjennomført studier lokalt hos aktører samt avholdt møter med systemleverandørenene og EAN Norge. EBL har ikke tallfestet kostnader og nytteverdier eksakt, men indikerer at kostnadsbilde og

nytteverdier i grove trekk samsvarer med SSEs utredning. EBL anbefaler at ordningen innføres med virkning fra 1. juni 2002, og at detaljene ved selve innføringsprosessen overlates til bransjen.

## 2.5 Grense for timemåling

I dag er grensen for timesmåling 400.000 kWh, noe som omfatter om lag 50.000 målepunkter og 50% av forbruket av elektrisk energi i Norge. En reduksjon av grensen til 100.000 kWh vil inkludere ytterligere 35.000 målepunkter og 10% mer av forbruket av elektrisk energi.

Nettselskap har nytteverdier ved installasjon av timesmåling. Eventuelle dokumenterte netto kostnader for netteier vil bli vurdert kompensert i inntektsrammen. Det vil imidlertid ikke bli tatt stilling til om kompensasjon vil bli gitt før etter at utstyr for timesmåling er installert og forskriftsbestemmelsen har trådd i kraft i 2004.

### 2.5.1 Kostnad

Basert på opplysninger fra leverandører av måleutstyr er investeringskostnaden pr. målepunkt anslått til om lag kr. 3.000,-. På landsbasis blir dette om lag kr. 105 mill. Driftsutgiftene er anslått til maksimalt kr. 50,- pr. målepunkt pr. år. Med en avskrivningstid 7-10 år, og rente på 7-8% gir dette en samlet årlig kostnad for *alle nettselskapene* i Norge på om lag kr. 17 – 22 mill. Alle kostnadstall er referert til 2001 priser. Ved en storskalautbygging av timesmåling til flere enn 100.000 målepunkter, er det anslått at kostnaden halveres til under kr. 1.500,- pr. målepunkt.

### 2.5.2 Samfunnsøkonomiske nytteverdier

- *JIP i nettområdene blir mer presis*
  JIP (Justert Innmatings Profil) benyttes for sluttbrukere som ikke har timesmåling for å utforme en gjennomsnittlig lastprofil (timesbasert) for disse. Når antall sluttbrukere med timesmåling øker vil antall sluttbrukere med JIP i nettområdet blir redusert. Dette medfører at JIP kurven i nettområdene baseres på færre sluttbrukere og dermed representerer den enkelte sluttbruker i gruppen mer korrekt.

- *Flere sluttbrukere blir avregnet mer presist*
  Timesmåling gir mulighet til å benytte faktisk lastprofil i stedet for en gjennomsnittsverdi (JIP).

- *Flere sluttbrukere får mulighet til å bli mer prisfleksibel i forbruket*
  Timesmåling gir sluttbrukeren mulighet til å bli fakturert etter virkelig forbruk time for time. Med tilstrekkelig variasjon i pris vil dette kunne bidra til å bedre effektbalansen dersom sluttbrukerne forskyver forbruket til perioder med lavere pris.

- *Potensiell miljøgevinst*
  Hvis effekttopper blir redusert, kan investeringer i kapasitet utsettes. Eksempelvis kan investeringer i ny produksjonskapasitet og overføringskapasitet som kan medføre betydelige miljøkonsekvenser utsettes.

- *KILE*
  Det vil på et senere tidspunkt bli vurdert å gi flere sluttbrukere mulighet til å inngå individuelle avtaler i forbindelse med KILE. Økt bruk av individuelle avtaler vil gi riktigere incentiver i forbindelse med KILE-ordningen ved bruk av spesifikke avbruddskostnader for den enkelte sluttbruker fremfor standardiserte avbruddssatser. Det er imidlertid viktig å høste erfaringer med KILE og individuelle avtaler før grensen senkes ytterligere. Timesmåling gir imidlertid mer presis registrering av avbrudd. ILE kan beregnes mer nøyaktig dersom det lages lastprofiler ut fra flere timesmålte kunder, og ved at en kan kalibrere profilene med måleverdier. Flere kunder vil få mulighet til å følge opp at nettselskapene oppfyller sine forpliktelser i forhold til KILE.

### 2.5.3 Nettselskapets nytteverdier

- *Sikrere og raskere innhenting av måleverdier*
  Avregning kan foretas raskere og feilrapportering av måleverdier kan reduseres.

- *Muligheter for bedret kommunikasjon med sluttbruker og salg av nye tjenester*
  Åpner for å selge nye produkter og tjenester til flere sluttbruker f. eks. alarmtjeneste, prisinformasjon, smarthusløsninger m.m.

- *Bedret oversikt over forbruk samt jordfeil*
  Gir nettselskap bedre mulighet til å planlegge drift av eget nett samt feilsøking i forbindelse med driftsforstyrrelser og jordfeil.

- *Tekniske løsninger for laststyring vil kunne realiseres betydelig billigere*
  Timesmåling innebærer at teknisk kommunikasjonskanal blir etablert og at styringsfleksibilitet i mange tilfeller er innebygget i målerterminalen. Dette gir nettselskap bedre mulighet til å benytte lastutkobling som alternativ til forsterkning ved kapasitetsbegrensninger i eget nett.

Basert på disse vurderingene foreslår NVE at grensen for timemåling senkes til 100.000 kWh i årsforbruk, med virkning fra 1. januar 2004.

## 2.6 Kvalitetssikring av måleverdier

NVE har benyttet konsulentene Powel og Enconor for en kartlegging av feilomfang i måleverdikjeden. Rapportene er tilgjengelig på forespørsel. Disse rapportene bygger blant annet på en spørreundersøkelse til nettselskapene og til utvalgte kraftleverandører, som NVE har gjennomført i inneværende år. Rapportene gir en indikasjon på feilomfanget i måleverdikjeden.

Med bakgrunn i ovennevnte rapporter og NVEs egne vurderinger, foreslås det enkelte presiseringer i forskriftsteksten om kvalitetssikring. Dette blir gjort ved å stille krav om at kvalitetssikringen av måleverdikjeden skal dokumenteres, dette kravet gjelder også i de tilfellene hvor nettselskap kjøper tjenester i forbindelse med dette av tredjepart eller annen aktør. Det stilles også krav om at toleransene for avvik på måleverdiene ikke skal være større enn +/- 3% fra reelt fysisk forbruk. Det presiseres at toleransekravet gjelder hele måleverdikjeden inkludert måleverdier som blir innrapportert manuelt av sluttbruker, slik som for eksempel avlesningskort, bruk av tastafon og Internett. Kravet om feilavvik er allerede innarbeidet i bransjen, gjennom nåværende standardkontrakt fra EBL om nettleie mellom nettselskap og sluttbruker. Kravet om dokumentasjon av kvalitetssikringen anses ikke som en utvidelse av gjeldende forskrift. Gjeldende forskrift § 3-8 om kvalitetssikring kan etter NVEs oppfatning vanskelig oppfylles uten en dokumentasjon av kvalitetssikringen.

Det forventes at nettselskapene selv engasjerer seg og samarbeider for å utforme mer detaljerte systemer for praktisk utforming av kvalitetssikring.

På bakgrunn av ovennevnte, mener NVE at disse presiseringene om kvalitetssikring av måleverdikjeden i forskriften ikke bør føre til store endringer i nettselskapenes kostnader med kvalitetssikring av måleverdiene.

I tillegg er det i forskriftsteksten gjort en presisering for å klargjøre måleverdikjedens utstrekning. Grunnen til dette er at enkelte aktører har uttrykt noe uklarhet om den måletekniske installasjon før elektrisitetsmåleren har vært omfattet i kravene.

## 2.7 Regulerkraftavregning i kWh/h istedenfor i MWh/h med en desimal

I § 4-1, 4-4, 4-5 og 4-6 i gjeldende forskrift står det at regulerkraftbalansen og avregningsdata skal beregnes og angis time for time i MWh/h med en desimal. En del aktører har påpekt at dette medfører avrundingsskjevheter både i den ukentlige avregningen og i saldooppgjøret, noe som kunne vært unngått dersom regulerkraftbalansen ble beregnet i kWh. Nettselskapene oversender allerede i dag disse dataene i kWh/h til de balanseansvarlige, mens de samme dataene blir oversendt i MWh/h til Avregningssentralen for regulerkraft.

Statnett SF og Nord Pool ASA har vært kontaktet om hvilke problemer de eventuelt ser ved at regulerkraftbalansen skal beregnes og avregningsdata skal oppgis i hele kWh/h isteden for i MWh/h med en desimal. Omleggingen vil ikke ha betydning for Nord Pool ASA. Omleggingen fører ikke til endringer i anmeldingsrutinene i Elspot og hvilket format dataene oversendes Avregningssentralen på er av underordnet betydning. For Avregningssentralen vil omleggingen føre til behov for ny maskinpark og oppgradering av programvare til en totalkostnad på om lag kr. 3,5 mill. De regner ikke med at dette vil påvirke gebyrene. Avregningssentralen vil være i stand til å ta i mot det nye formatet 1. januar 2003, og endringen foreslås derfor å tre i kraft fra denne dato. Under forutsetning av at omleggingen ikke vil medføre vesentlige problemer, foreslås en endring av §§ 4-4 og 4-6 slik at "MWh/h med en desimal"

erstattes med "hele kWh/h". I § 4-1 er en tilsvarende teksterstatning foretatt, men det er her åpnet for at Avregningssentralen kan angi resultatet av regulerkraftavregningen i MWh/h med 3 desimaler istedenfor i hele kWh/h for å få samme størrelsesorden på avregningsdataene som i engrosmarkedet. Beregningene og angivelsen vil være den samme som om de hadde vært foretatt i hel kWh/h. I § 4-5 strykes dette kravet til format da Avregningssentralen for regulerkraft og Nord Pool ASA selv vil finne det formatet som er mest hensiktsmessig og oversende dataene på.

For nettselskap og leverandører antas omleggingen ikke å ha vesentlige kostnader. For enkelte leverandører vil utilsiktede skjevheter i avregningen bli rettet opp.

## 2.8 Erstatning av "*Elspotmarkedet*" med "*organiserte markeder*"

Det foreslås at teksten *Elspotmarkedet* erstattes med *organiserte markeder* gjennom hele forskriften. Dette medfører at andre produkter i det fysiske markedet kan innføres på et senere tidspunkt uten at forskriften må endres. Elspotmarkedet er det eneste markedet som p.t. omfattes av begrepet organiserte markeder. Dersom andre produkter senere blir innført vil de også blir omfattet av forskriften.

## 2.9 Erstatning av "*Nord Pool ASA*" med "*markedsplasskonsesjonær*"

Endringen innebærer ingen realitetsendringer. Formålet er å tilpasse teksten til endringene i energiloven og energilovforskriften. Endringen av teksten *Nord Pool ASA* til *markedsplasskonsesjonær* vil redusere behovet for forskriftsendring dersom Nord Pool ASA foretar organisatoriske endringer eller skifter navn. I såfall vil det kun være behov for endring av konsesjonene.

## 2.10 Fakturering av husholdninger

Kapitteloverskriften i kapittel 6 foreslås endret fra "Fakturering av nettjenester for husholdninger" til "Fakturering av husholdninger". Denne endringen kommer som en følge av den foreslåtte § 6-3, som omhandler fellesfakturering av nettleie og elektrisk energi. Dette er ingen realitetsendring, men en presisering av intensjonen bak disse bestemmelsene.

I § 6-1 første ledd er ordene "*nettjenester for*" strøket, slik at setningen nå lyder: "*Nettselskapet har ansvar for at fakturering av husholdninger foregår i henhold til regler i denne forskriften*". Dette fordi reglene gjelder for all fakturering underlagt denne forskrift som nettselskapet foretar, og ikke kun nettjenester. Bestemmelsen gjelder også ved felles fakturering av nettleie og elektrisk energi.

### 2.10.1 Utforming av faktura

Nytt fjerde ledd i § 6-2 stiller krav til at samtlige opplysninger som skal benyttes ved et leverandørskifte skal fremgå av fakturaen. Bakgrunnen for denne endringen er at

sluttbruker på en enkel måte skal ha tilgang til de nødvendige opplysningene for å foreta et leverandørbytte. Disse opplysningene er i hovedsak Målepunkt ID og anleggsadresse.

### 2.10.2 Felles fakturering

Det er foreslått en ny bestemmelse (§ 6-3) om hvordan felles fakturering av nettleie og elektrisk energi skal foregå. Bestemmelsen fastsetter at en faktura om både nettleie og elektrisk energi er underlagt de samme regler som for en ren nettleiefaktura. Dette innebærer at ved fakturering av en husholdning med årsforbruk over 8.000 kWh, skal også fakturering av elektrisk energi foretas etterskuddsvis og på bakgrunn av avlest forbruk, dersom nettleie faktureres på samme faktura. Det følger videre av dette at elektrisk energi må faktureres for samme tidsperiode som nettleien.

Bestemmelsen innebærer også at kraftleverandørs navn alltid skal oppgis på faktura, også i de tilfeller der kraftleverandør og nettselskap er samme juridiske enhet.

## 2.11 Nettselskapets nøytralitet

Overskriften på kapittel 7 i forskriften er foreslått endret til "*Nøytralitet, informasjon, gebyrer og bortsetting av tjenester*". Bakgrunnen for dette er utvidelsen av § 7-1, til at denne i sterkere grad enn tidligere dreier seg om nøytralitetsspørsmål.

### 2.11.1 Eksempler på situasjoner hvor nøytralitetsprinsippet er særlig viktig

Det er foreslått et nytt første ledd i § 7-1 som lyder:

*Nettselskapet skal i enhver sammenheng opptre nøytralt overfor kraftleverandører og sluttbrukere, herunder når det gjelder:*
*a) Informasjon om leverandører og kraftmarkedet,*
*b) håndtering av leverandørskifter,*
*c) nyetablering av abonnement,*
*d) oversendelse av måledata,*
*e) valg av faktureringsrutiner,*
*f) avregnings- og faktureringsplikt.*

Denne bestemmelsen er med andre ord langt mer detaljert enn den tidligere mer generelle nøytralitetsbestemmelsen. Det er viktig å understreke at selv om det her listes en rekke situasjoner der nettselskapet skal opptre nøytralt er listen på ingen måte å anse som uttømmende. Det vises i den sammenheng til første setning i leddet der det heter at: "*nettselskapet skal i enhver sammenheng opptre nøytralt...*".

Når det gjelder de ulike situasjonene som er listet opp kan disse illustreres på følgende måte:

a) *Informasjon om leverandører og kraftmarkedet*

Dette vil si at nettselskapet har plikt til å nøytralt opplyse om alle kraftleverandører i nettområdet. Med andre ord vil for eksempel det å benytte nettselskapets kundeblad til å informere om egen kraftomsetning være å anse som et brudd på denne bestemmelsen, så lenge konkurrerende leverandører ikke har tilgang til denne kommunikasjonskanalen på samme vilkår. Tilsvarende vil det være et brudd på denne bestemmelsen dersom nettselskapet når det sender ut faktura for nettleie legger ved informasjon om egen kraftomsetning, og denne informasjonen sendes til samtlige sluttbrukere i nettområdet. Dette vil medføre at sluttbrukere som benytter seg av andre kraftleverandører enn netteiers omsetningsvirksomhet eller kraftomsetter i samme konsernstruktur som netteier, også får denne informasjonen sammen med sin nettleiefaktura. Nettselskapet opptrer således ikke nøytralt.

b) *håndtering av leverandørskifter*

Dette vil si at nettselskapet er pliktig å gjennomføre et hvert korrekt innmeldt leverandørskifte. Det vil representere et brudd på denne bestemmelsen dersom nettselskapet bruker sine datasystemer til å finne ut om sluttbruker har en bindene kontrakt med netteiers egen omsetningsfunksjon. Hvis så er tilfelle og sluttbruker like fullt har valgt en annen leverandør, vil dette være å anse som et privatrettslig forhold mellom sluttbruker og kraftomsetter. Nettselskapet er ikke part i en kraftleveringskontrakt, og skal således ikke forholde seg til andre forhold enn at forskriftens bestemmelser på dette området overholdes.

c) *nyetablering av abonnement*

Denne bestemmelsen sier at nettselskapet skal opptre nøytralt ved en nyetablering (se også §2-1). Dette betyr bl.a. at nettselskapet skal forespørre sluttbruker om denne har valgt kraftleverandør, dersom det ikke er kraftleverandøren som sender oppstartsmeldingen. Dersom sluttbruker ikke har valgt kraftleverandør, skal nettselskapet anmode om at dette blir gjort, evt kan det her henvises til Konkurransetilsynets lister over landsdekkende kraftleverandører. Dersom sluttbruker ikke har klart å finne en kraftleverandør når oppstart skal finne sted, vil nettselskapet levere kraft i henhold til leveringsplikten. Det vil være et brudd på denne bestemmelsen dersom det blir praktisert en såkalt "automatisk kobling" der nye sluttbrukere i nettområdet automatisk blir lagt over på nettselskapets egen kraftomsetningsvirksomhet. Det presiseres at dette gjelder også vertikalt integrerte selskap der kraftomsetning og nettvirksomhet er innenfor samme juridiske enhet.

d) *oversendelse av måledata*

Nettselskapet skal oversende måledata til de aktuelle kraftleverandørene innenfor de til enhver tid gjeldende tidsfristene. Det er også viktig at kraftleverandørene får tilgang til disse dataene samtidig, hvis ikke kan dette ha en konkurransevridende effekt som igjen svekker effektiviteten i kraftmarkedet. Dersom en kraftleverandør for sent får tilgang til måledata, kan dette bety at leverandøren får problemer med å oppfylle kontraktsbetingelser

ovenfor sine kunder, og at leverandøren må fakturere senere enn planlagt – noe som har en negativ likviditetseffekt.

*e)* *valg av faktureringsrutiner*

Nettselskapet er pålagt å følge regelverket for fakturering som er beskrevet i kapittel 6 i denne forskriften. Videre er nettselskapet gjennom denne bestemmelsen pålagt å opptre nøytralt i sine faktureringsrutiner. Netteier har flere valgmuligheter når det gjelder faktureringsrutiner. Nettselskapet kan fakturere nettleien separat eller felles med kraftleverandør. Nettselskapet kan selv utføre faktureringstjenester eller sette bort både produksjon og innkrevingen av faktura til et annet selskap. Den løsningen et nettselskap velger må imidlertid gjelde for alle kunder og leverandører på like betingelser. Unntaket her er vertikalt integrerte selskap, der nettvirksomhet og kraftomsetning er samme juridiske enhet. Disse kan fakturere felles, uten at andre kraftleverandører kan kreve fellesfakturering.

Dersom nettselskapet velger å tilby felles fakturering med én ekstern kraftleverandør, vil nøytralitetskravet innebære at alle kraftleverandører i dette nettområdet skal ha samme mulighet. Dette gjelder uansett om det er nettselskapet, leverandørene eller en nøytral tredjepart som produserer fakturaen. Dersom netteier ønsker å fakturere nettleie separat til alle kunder, har imidlertid verken kunde eller leverandør rett til å kreve felles fakturering.

Dersom innkrevingen av nettleien overlates til en kraftleverandører, kan det være aktuelt for netteier å gjøre soliditets- og risikovurderinger av leverandørene, og evt. be om en form for sikkerhetsstillelse. NVEs forskrifter er ikke til hinder for dette.

*f)* *avregnings- og faktureringsplikt*

Nettselskapets avregnings- og faktureringsplikt er en del av nettselskapets konsesjonspålagte leveringsplikt. Dette innebærer at nettselskapet har plikt til å levere kraft til de sluttbrukerne uten egen kraftleveringskontrakt. Gjennom nøytralitetsprinsippet følger det at det er nettselskapet som står som ansvarlig kraftleverandør ovenfor sluttbruker, og det er også nettselskapet som er fordringshaver ovenfor sluttbruker. Det er altså nettselskapet selv som skal stå for kommunikasjon og fakturering mot sluttbruker. Det vil være et brudd på nøytralitetsbestemmelsene å sette de aktuelle sluttbrukerne over til egen kraftomsetning, eller en annen kraftleverandør. Hvorvidt nettselskapet foretar kraftinnkjøp selv, eller setter ut innkjøpene av kraft til disse leveransene til en annen kraftleverandør (for eksempel gjennom anbud), angår ikke nøytralitetspørsmålet så lenge det er nettselskapet som har det direkte forholdet til sluttbruker, for eksempel gjennom faktureringen. Kraftinnkjøpet vil være å anse som en bakenforliggende transaksjon, og derigjennom en transaksjon som ikke angår forholdet mellom sluttbruker og nettselskap.

### 2.11.2 Nøytralitetsprinsippet og nettselskapets informasjonshåndtering

Det er foreslått et nytt annet ledd i § 7-1 som lyder:

*Nettselskapet skal håndtere informasjon på en måte som gjør at enkeltleverandører ikke kan gis konkurransefortrinn.*

Dette innebærer at et nettselskap ikke skal gi en kraftleverandør tilgang til annen informasjon enn den han har krav på i følge forskriften. Dette gjelder også kraftleverandør innen samme organisasjonsstruktur som nettselskapet. Det følger videre at ved fusjoner og oppkjøp hvor det dannes konsern med selvstendig nettselskap, plikter nettselskapet å sikre at kraftleverandør i samme konsern ikke benytter informasjon fra nettselskapets datasystemer til å skaffe seg konkurransefortrinn.

Når det gjelder vertikalt integrerte selskap understrekes det at dersom et selskap utnytter sluttbrukerinformasjon det har ervervet i kraft av å være netteier, for eksempel til spesialtilpassede markedsføringstiltak mot andre leverandørers kunder, vil dette være å anse som et forskriftsbrudd.

### 2.11.3 Nettselskapets informasjonsplikt overfor sluttbrukere

Det er foreslått et nytt tredje ledd som lyder:

*Nettselskapet skal informere sluttbrukere om relevante forhold knyttet til leverandørskifte, måling og avregning.*

Dette leddet pålegger nettselskapet en generell informasjonsplikt overfor sluttbruker. Eksempelvis i en situasjon der en sluttbruker står uten kraftleveringskontrakt, vil denne bestemmelsen si at nettselskapet må informere sluttbrukeren om at det har overtatt kraftleveransen som en følge av avregnings- og faktureringsplikten, at dette er å anse som en midlertidig ordning, hvilke vilkår som gjelder for nevnte leveranse samt hvordan sluttbruker går frem for å finne ny kraftleverandør.

## 2.12 Rasjonering

NVE fikk ved endringene i forskriften til energiloven i februar 1999, kompetanse til å utarbeide forskrift for rekvisisjon av kraft og tvangsmessige leveringsinnskrenkninger ved kraftrasjonering. På denne bakgrunn etablerte NVE en intern arbeidsgruppe i oktober 1999, rasjoneringsutvalget, som fikk i oppdrag å utarbeide en forskrift for ovennevnte. Denne forskriften er nå på høring, og NVE har i *forskrift om måling, avregning m.v.* tatt med et forslag til en paragraf som skal hensynta denne nye forskriften.

Dagens *forskrift om måling, avregning m.v.* regulerer forhold som stiller krav til nettselskapenes fremskaffelse av måle- og avregningsverdier, og til fakturering av nettjenester.

Formålet med kravene til fakturering er å øke sluttbrukeres bevissthet i forhold til sitt energibruk. Dette innebærer blant annet krav om avlesning av husholdningskunder med et årlig forbruk over 8 000 kWh minst fire ganger i året. I en rasjoneringssituasjon er det særdeles viktig å øke energibruksbevisstheten. Rasjoneringsmyndigheten kan derfor ha behov for å gi pålegg om ytterligere avlesninger, og hyppigere avregning. Et slikt pålegg vil være en byrde for netteier, og det kreves derfor hjemmel for å kunne gi et slikt pålegg.

NVE stiller ikke krav til at kraftleverandøren skal bruke alle avlesninger nettselskapet utfører for å avregne sluttbruker, blant annet fordi sluttbruker og kraftleverandør kan ha interesse av egne avregningsmetoder i normalsituasjoner. I en rasjoneringssituasjon vil fakturering av kraft på bakgrunn av faktiske, avleste verdier kunne gi meget høy, og ønskelig, energibruksbevissthet. Rasjoneringsmyndighetene bør derfor etter NVEs vurdering kunne pålegge alle kraftleverandører som leverer kraft til et rasjoneringsområde å fakturere kundene på bakgrunn av hyppigere avlesninger. For å kunne gi et slikt pålegg kreves en hjemmel.

NVE har derfor vurdert å endre gjeldende forskrift om måling og avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester slik at :

- Nettselskapene kan gis pålegg om å gjennomføre det antall avlesninger som er nødvendig for å sikre en effektiv gjennomføring av rasjonering.
- Rasjoneringsmyndigheten kan gi kraftleverandører pålegg om avregningshyppighet og om å bruke de måleverdiene nettselskapet har avlest ved avregning av sluttbruker.

Dagens forskrifter beskriver hvordan avregning av regulerkraftmarkedet skal foregå. Under rasjonering kan det være behov for å gjennomføre balanseavregningen på en annen måte. Det er vanskelig å se at én metode vil være den beste i alle rasjoneringssituasjoner. NVE vil derfor innføre en hjemmel som gir rasjoneringsmyndigheten rett til å gi pålegg/lempninger som er hensiktsmessige for å gjennomføre rasjoneringen og avregningen av kraft omsatt under rasjonering.

Da det ikke har vært iverksatt rasjonering i henhold til den nye *rasjoneringsforskriften*, er det uklart hvilke tiltak som vil kunne bli nødvendige. NVE har derfor funnet det lite hensiktsmessig å innta detaljerte bestemmelser om hvilke deler av forskriften som kan fravikes i en eventuell rasjoneringssituasjon. Etter en helhetsvurdering har NVE kommet frem til at det vil være mest hensiktsmessig å innta en generell bestemmelse (§ 8-1a) om at *forskrift om måling, avregning m.v.* kan avvikes når rasjonering er iverksatt.

## 2.13 Øvrige vurderinger

NVE har etter innspill fra aktører og på eget initiativ, vurdert om det er behov for endringer i en del av de andre bestemmelsene i gjeldende forskrift, men har ikke funnet det hensiktsmessig å gjøre endringer ved denne revideringen. NVE ønsker i dette kapittelet å kort gjøre rede for hvilke vurderinger som er gjort.

### 2.13.1 Leverandørskifteprosessen

Det er to forhold som har blitt vurdert i forbindelse med leverandørskifteprosessen som ikke resulterte i noe forslag til endret forskriftstekst:

*Krav til måleravlesning fra sluttbruker ved leverandørskifte*

I forbindelse med revisjonen av forskriften ble det diskutert om hvorvidt det burde stilles krav til at sluttbruker må foreta måleravlesning for å få skiftet kraftleverandør. (Med andre ord at et leverandørskifte vil bli kansellert dersom det ikke foreligger en måleravlesning innen en bestemt tidsfrist, og ikke slik det fungerer i dag, der det blir foretatt en stipulering av forbruket dersom det ikke foreligger måleravlesning ved skiftetidspunktet.) Selv om dette vil medføre at nettselskapet vil få en oppdatert avlesning, og dermed bedre kundedata vil dette i praksis også medføre en god del ekstra arbeid for nettselskapet. Gevinsten ved en slik ordning ble ansett å være mindre enn den ulempen ekstra arbeidet vil medføre, og det blir således ikke fremmet forslag om en slik endring av forskriften.

*Reduksjon av tidsfristen for å gjennomføre leverandørskifte*

Det har videre vært vurdert om det ville være hensiktsmessig med en reduksjon av tidsfristen for å gjennomføre et leverandørskifte, som i dag er på maksimalt tre uker. Konklusjonen er imidlertid at dette ikke vil være gunstig å gjennomføre før kvitteringsmeldingen APERAK og unik målepunkt ID er innført. Grunnen til dette er at det fremdeles er mye manuelt oppfølgingsarbeid som må foretas i forbindelse med leverandørskifter. NVE vil vurdere en eventuell innskjerping av disse tidsfristene når APERAK og ordningen med unik målepunkt ID er innført. Det presiseres videre at nevnte tre-ukers frist er en maksimalfrist, og det er ingen hindringer for å gjennomføre denne prosessen hurtigere.

### 2.13.2 Tidspunkt for første periodiske avlesning

I gjeldende § 3-2 tredje ledd, siste punktum står det:

*Første periodiske avlesning skal foretas første mandag etter årsskiftet.*

Enkelte aktører har gitt tilbakemelding om at de ønsker at tidspunkt for første periodiske avlesning tilpasses avlesning som benyttes i forbindelse med endring av forbruksavgiften 1. januar. På grunn av at regulerkraftoppgjøret skjer en gang i uken (hver mandag) vil det være vanskelig å flytte denne avlesningen. Derfor opprettholdes bestemmelsen om tidspunkt for første periodiske avlesning i kalenderåret.

### 2.13.3 Reduksjon av tidsfristen for oversendelse av måledata

Det har vært vurdert å redusere fristen på fire uker for oversendelse av måledata fra nettselskap til kraftleverandør. Etter en vurdering av synspunktene som kom frem på referansegruppemøtene NVE arrangerte, som hovedsakelig gikk på at det viktigste var at gjeldende frist ble overholdt, foreslås det å opprettholde nåværende frist på fire uker.

### 2.13.4 Kraftleverandørers rett til tilgang på måledata

Det har vært foreslått av enkelte aktører å forskriftsfeste at nettselskap skal gi kraftleverandør tilgang til online måledata der slik kommunikasjon mellom måler og nettselskap er etablert. Av hensynet til å unngå detaljregulering ønsker ikke NVE å pålegge dette. Det er allikevel ingen ting som hindrer nettselskap og kraftleverandør (eventuelt annen aktør) å etablere en slik ordning på kommersiell basis såfremt aktuell sluttbruker har gitt sitt samtykke.

### 2.13.5 Prissetting av oppgjør på grunn av brudd på kommunikasjonen med timemåler

I forbindelse med brudd på kommunikasjonen med timemåler til sluttbruker, har NVE mottatt enkelte henvendelser fra aktører om hvordan det økonomiske oppgjør i ettertid skal prissettes. Dette er et privatrettslig forhold mellom aktørene som NVE ikke har kompetanse til å regulere.

### 2.13.6 Daglig avregning isteden for ukentlig avregning

Det er besluttet å ikke endre på kravet til ukentlig avregning til fordel for daglig avregning. Daglig avregning vil muliggjøre raskere leverandørbytter. Aktørene har signalisert at dette ikke er et stort behov. Det er viktigere at dagens frister for leverandørbytter overholdes.

En innføring av daglig avregning vil føre til betydelige merkostnader for Avregningssentralen. En omlegging vil ikke føre til vesentlige endringer i datainnsamlingsbehovet, men selve avregningen og kontrollen av denne vil måtte foretas 7 ganger isteden for 1 per uke. Gevinstene ved en omlegging av avregningsrutinene antas å være så små at de ikke kan forsvare de økte kostnadene.

### 2.13.7 Tilleggsgebyr for nettselskap som ikke overholder Avregningssentralen for regulerkrafts innrapporteringsfrister

NVE har vurdert behovet for å endre gjeldende § 4-8 ved å innføre en bestemmelse om at Avregningssentralen for regulerkraft kan ta tilleggsgebyrer av nettselskap og balanseansvarlig, dersom de ikke oversender avregningsdata av akseptabel kvalitet til avregningssentralen innen de frister som er angitt i forskriftens kapittel 4.

Problemstillingen har vært drøftet med avregningssentralen for regulerkraft. Avregningssentralen har nylig endret oppfølgingsrutinene for håndtering av balanseansvarlige som ikke leverer avregningsdata av tilfredsstillende kvalitet i tide. Dette har vist seg å være et egnet virkemiddel til å få inn avregningsdataene i tide. Oppfølgingen har gitt en markant forbedring av de balanseansvarliges innrapporteringsrutiner.

Kriteriet for å endre forskriften på dette punktet er at ytterligere virkemidler må ansees som vesentlig for å sikre et effektivt kraftmarked. NVE kan ikke se at dette kriteriet er oppfylt, da Avregningssentralen for regulerkraft har andre virkemidler som

ser ut til å disiplinere de balanseansvarlige på en slik måte at avregningsdataene kommer inn i tide. NVE finner derfor ikke grunnlag for å endre § 4-8 og gjeldende forskriftstekst beholdes uforandret.

### 2.13.8 Utvidelse av fakturaordningen til å gjelde mindre husholdninger og profilavregnede næringskunder

NVE har vurdert om faktureringsordningen burde utvides til å gjelde husholdningskunder med forventet årlig forbruk mindre enn 8.000 kWh og profilavregnede næringskunder. NVE har vurdert det dithen at ENØK-effekten i disse gruppene vil være relativt lav, samt at det vil gi lite rom for nettselskap å tilby fleksible faktureringsrutiner overfor disse kundegruppene og virke hemmende på den naturlige markedsutviklingen.

### 2.13.9 Krav til Enøk-informasjon på faktura

I forbindelse med opprettelsen av et statlig energifond som skal administreres av Enova, er det naturlig at Enova legger føringer til hvilken form for Enøk-informasjon som skal fremkomme på fakturaen. Dersom Enova ikke innen rimelig tid beslutter om de vil benytte faktura som informasjonskanal, vil det bli vurdert om dette leddet skal fjernes fra forskriften. Derfor er det i denne omgang ikke foreslått noen endringer i gjeldende § 6-2 med hensyn på hva slags Enøk-informasjon som skal oppgis på faktura.

# 3. Kommentarer til de enkelte bestemmelsene

I dette kapittelet redegjøres det for forslag til nye bestemmelser i forskriften. Det gis kommentarer under forslaget til nye eller endrede bestemmelser.

## 3.1 Kapittel 1 Innledende bestemmelser

### Til § 1-3. Definisjoner

Definisjonene foreslås listet alfabetisk i enkelte ledd.

Følgende definisjoner foreslås innført og endret:

*APERAK*

Definisjonen av Ediel-meldingen APERAK er inntatt i definisjonene da det stilles krav om denne meldingen i ny § 1-4. Forslag til definisjon av *APERAK* er følgende:

*APERAK (Application error and acknowledgement message): Ediel-melding som benyttes for å bekrefte at meldinger er mottatt og at innholdet i meldingen er forstått av mottagende applikasjon. APERAK håndterer feil som normalt skal oppdages ved import i mottagende applikasjon. APERAK er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller via Internett:* http://www.statnett.no/frames/ediel.html.

*Balanseansvarlig*

Definisjonen av *balanseansvarlig* er følgende:

*Balanseansvarlig: omsetningskonsesjonær som avregnes for regulerkraft i nettselskapets kraftnett. Sluttbrukere og nettselskaper som er ansvarlig i regulerkraftmarkedet er også å regne som balanseansvarlige.*

I tilknytning til definisjonen av balanseansvarlig har det blitt stilt spørsmålstegn ved om sluttbrukere faktisk er omfattet av forskriften. Sluttbruker er omfattet av forskriften og vi viser her til Ot.prp. nr.56 hvor det fastslås at:

*"Enhver som helt eller delvis eier eller driver nett, produksjon eller organisert markedsplass etter § 4-5, samt omsettere og sluttbrukere plikter å rette seg etter den avregningsansvarliges instrukser under avregningskoordineringen, samt følge de bestemmelser om måling, avregning og fakturering fastsatt i eller i medhold av denne lov."*

*CONTRL*

Definisjonen av EDIFACT-meldingen CONTRL er inntatt i definisjonene da det stilles krav om denne meldingen i ny § 1-4. Forslag til definisjon av *CONTRL* er følgende:

*CONTRL: EDIFACT-melding som blir brukt til å akseptere eller avvise hele Ediel meldinger. CONTRL er definert i funksjonsbeskrivelsen for Ediel som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller via Internett:* http://www.statnett.no/frames/ediel.html.

### *Ediel*

Det foreslås at krav til protokoll og kommunikasjonsnett strykes fra definisjonen. Krav til protokoll blir tatt inn i den nye § 1-4. Elektronisk informasjonsutveksling, mens NVE ikke ønsker å stille noe krav om hvilke kommunikasjonsnett Ediel-meldingene oversendes på. Skrivemåten endres fra EDIEL til Ediel, da Ediel Nordisk Forum, som vedlikeholder Ediel-standarden, har endret sin skrivemåte.

Forslag til ny forskriftstekst blir da:

*Ediel: elektronisk kommunikasjon som bruker EDIFACT-format.*

### *Elspotmarkedet*

I følge den vedtatte endringen i energiloven, vil det innføres en egen konsesjon for organisert markedsplass til erstatning for den omsetningskonsesjonen som Nord Pool har i dag. Videre kan både organisasjonen til Nord Pool og markedsplassens produkter endre seg. På bakgrunn av disse momentene foreslås å bruke mer generelle begreper i samsvar med lovendringen.

Endringen av teksten *Elspotmarkedet* til *organiserte markeder* medfører at andre produkter i det fysiske markedet kan innføres på et senere tidspunkt uten at forskriften må endres. Elspotmarkedet er det eneste markedet som p.t. omfattes av begrepet organiserte markeder. Dersom andre produkter senere blir innført vil de også blir omfattet av forskriften. Denne endringen er gjennomgående for hele kapitlet.

Den opprinnelige definisjonen av *Elspotmarkedet* er følgende:

*Elspotmarkedet: Nord Pool ASAs marked hvor kontrakter for kjøp og salg av elektrisk energi handles på timebasis for neste dag,*

Det foreslås at definisjonen av Elspotmarkedet erstattes av følgende to definisjoner:

*Markedsplasskonsesjonær: Selskap som ihht meddelt konsesjon for organisert markedsplass forestår organisering eller drift av markedsplass for omsetning av elektrisk energi, jfr.energilovens § 4-5.*

*Organiserte markeder: Markeder for omsetning av elektrisk energi som er regulert gjennom energilovens § 4-5. Organisert markedsplass.*

### *Leverandør*

Den opprinnelige definisjonen av *leverandør* er følgende:

*leverandør: balanseansvarlig som selger elektrisk energi til sluttbruker.*

Det foreslås en justering av definisjonen for å tydeliggjøre at leverandørbegrepet i forskriften hovedsakelig er knyttet til sluttbrukermarkedet og reglene for

· leverandørskifte, mens begrepet balanseansvarlig hovedsakelig er knyttet til avregningen i engrosmarkedet. Ikke alle sluttbrukerleverandører har egen balanseavtale, men er via bilaterale avtaler tilknyttet en annen balanseansvarlig. Disse er også omfattet av forskriftens bestemmelser om leverandører.

Forslag til ny tekst er følgende:

*Leverandør: omsetningskonsesjonær som selger elektrisk energi til sluttbruker. Leverandør må enten selv være balanseansvarlig eller være tilknyttet en balanseansvarlig.*

### *MSCONS og PRODAT*

De respektive implementasjonsguidene kan ifølge gjeldende forskrift finnes på Internett-adressen: http://www.ediel.org/norge. Dette er ikke lenger tilfelle, og det er inntatt i forslag til ny definisjon at implementasjonsguider kan finnes på Systemstøtten for Ediel sine hjemmesider på Internett: http://www.statnett.no/frames/ediel.html.

### *Målepunkt ID*

I kapittel 3 foreslås det at det stilles krav til at alle nettselskap må innføre en nasjonal standard for unik målepunkt ID. På bakgrunn av dette må definisjonen av målepunkt ID endres. Definisjonen *Målepunkt ID* skal lyde:

*Målepunkt ID*: nettselskapets entydige identifikasjon av et målepunkt *basert på EAN-standarden Global Service Relation Number (GSRN).*

### *Regulerkraftmarkedet*

I tråd med forslaget om å bytte ut begrepet *Elspotmarkedet* med *organiserte markeder*, endres denne definisjonen:

*Regulerkraftmarkedet: marked for å håndtere ubalanse i det norske kraftsystemet etter at organiserte markeder er klarert.*

## Til § 1-4. Elektronisk informasjonsutveksling

Denne nye paragrafen vil regulere de nødvendige tekniske forholdene rundt den elektroniske informasjonsutvekslingen som forskriften pålegger aktørene å utføre i kapitlene 2, 3, 4 og 5 i forskriften.

§ 1-4 skal lyde:

***§ 1-4 Elektronisk informasjonsutveksling***

*a)* *Utvekslingsprotokoll*
*Ediel-meldinger etter denne forskrift skal kunne sendes og mottas på X.400 protokoll. I tillegg kan andre protokoller avtales.*

*b)* *Kvitteringsmeldinger*
*Kvitteringsmeldingene CONTRL og APERAK skal på forespørsel sendes innen 8 virketimer på mottatte Ediel-meldinger. Det skal alltid sendes negativ*

*CONTRL ved feil i EDIFACT syntaks. Det skal alltid sendes negativ APERAK ved feil i Ediel-meldingen. Det skal imidlertid aldri sendes kvitteringsmelding på mottak av en kvitteringsmelding. Kvitteringsmeldingene CONTRL og APERAK skal også kunne mottas.*

*c)* *Systemstøtten for Ediels Testapplikasjon*
*Det kreves godkjennelse av Systemstøtten for Ediels testapplikasjon for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift.*

*d)* *Systemstøtten for Ediels Adresseregister*
*Det kreves registrering med oppdatert adresseinformasjon i Systemstøtten for Ediels adresseregister for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift.*

§ 1-4 bokstav b foreslås å tre i kraft 1. juni 2002. Dette er ikke i veien for at meldingene nevnt i denne bestemmelsen tas i bruk før 1. juni 2002.

Det vises til kapitlene 2.1.1, 2.1.2 og 2.1.3 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten.

## 3.2 Kapittel 2. Oppstart og opphør av kraftleveranse, samt skifte av kraftleverandør m.v.

Overskriften i kapittel 2 foreslås endret fra "Leverandørskifte, opphør av kraftleveranse, m.v" til "Opps*tart og opphør av kraftleveranse, samt skifte av kraftleverandør m.v.*" Grunnen til dette er at det foreslås at forskriften tar inn ny § 2-1 som omtaler oppstart av kraftleveranser.

Tidligere paragrafer er omnummerert da det er foreslått en ny § 2-1, og at gjeldende § 2-1a kommer inn som ny § 2-3.

### Til § 2-1 Oppstart av kraftleveranse ved nyetablering, flytting, nybygg og lignende

Denne bestemmelsen er ny ved denne forskriftsrevisjonen.

§ 2-1 skal lyde:

*§ 2 - 1. Oppstart av kraftleveranse ved nyetablering, flytting, nybygg og lignende.*

*Ved nyetablering i et målepunkt skal sluttbruker meddele nettselskapet om leveringsstart.*

*I de tilfeller sluttbruker allerede har kraftleveringskontrakt med en leverandør som vil levere i det nye målepunktet, kan leverandør, etter fullmakt fra sluttbruker, likevel sende melding om leveringsstart, sammenlignet § 2-4 (melding om leverandørskifte).*

*Nettselskapet skal informere sluttbrukere uten kraftleveringskontrakt om hvilke leverandører som leverer kraft i nettområdet.*

Det vises til kapittel 2.2 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten.

### Til § 2-2 Gjennomføring av leverandørskifte og leveringsstart

"Meddelelse" er endret til "melding". For øvrig lik gjeldende § 2-1.

### Til § 2-3 Særlige vilkår ved inngåelse av kraftleveringskontrakter ved hjelp av elektronisk kommunikasjon

Gjeldende § 2-1a blir ny § 2-3.

Etter henvendelser fra aktører presiserer NVE i denne forbindelse at elektronisk kommunikasjon ikke inkluderer telefonsalg.

### Til § 2-4 Melding om leverandørskifte

Gjeldende § 2-2 blir ny § 2-4 med følgende endringer:

"eventuelt målernummer" i tredje ledd bokstav a utgår grunnet overgangen til bruk av målepunkt ID. Inntil 1. juni 2002 vil målernummer eventuelt kunne benyttes, jfr. overgangsbestemmelsen i § 8-5 sjette ledd.

Begrepet "meddelelse" er gjennomgående endret til "*melding*".

## Til § 2-5 Melding om leverandørskifte til leverandør som tar over leveransen

Gjeldende § 2-3 blir ny § 2-5 med følgende endringer:

Begrepet "bekreftelse" endres til "*melding*".

I tredje ledd er teksten endret fra: "dersom målepunktet ikke timemåles, skal bekreftelsen også inneholde:" til "*dersom målepunktet avregnes etter justert innmatningsprofil, skal meldingen også inneholde:*". Videre er bokstaveringen endret i forhold til tidligere, da det nå kun stilles krav til at bekreftelsen av leverandørskiftet fra nettselskapet skal inneholde opplysninger om måler-/avregningskonstant, og antall siffer i målerens telleverk i tilfeller der målepunktet avregnes etter justert innmatningsprofil. Dette skyldes at opplysninger om måler-/avregningskonstant og antall siffer i målerens telleverk, kun benyttes for målepunkt som avregnes etter justert innmatningsprofil.

§ 2-5 skal lyde:

*§ 2-5. Melding om leverandørskifte til leverandør som tar over leveransen*

*Nettselskap skal senest en uke før leverandørskifte sende melding om leverandørskifte til leverandør som tar over leveransen.*

*Meldingen skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*
*b) målernummer,*
*c) leveringsstart,*
*d) anleggets forventede årsvolum,*
*e) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),*
*f) prioritet (prioritert eller utkoblbart anlegg),*
*g) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse,*
*h) fakturaadresse, dersom fakturaadresse er forskjellig fra sluttbrukers postadresse,*
*i) opplysning om husholdning er pliktig til å betale merverdiavgift.*

*Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal meldingen også inneholde:*

*j) måler-/avregningskonstant,*
*k) antall siffer i målerens tellerverk,*
*l) dato for første periodiske avlesning,*
*m) avlesningsfrekvens.*

### Til § 2-6 Melding om leverandørskifte til leverandør som avslutter leveransen

Gjeldende § 2-4 blir ny § 2-6. Begrepet "bekreftelse" endres til "*melding*".

### Til § 2-7 Opphør av kraftleveranse

Gjeldende § 2-5 blir ny § 2-7 med den endringen at fristen for kraftleverandør til å sende melding om opphør av kraftleveranse er endret fra tre til to uker.

Det vises til kapittel 2.3 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for endringen i denne bestemmelsen.

### Til § 2-8 Elektronisk informasjonsutveksling

Erstatter gjeldende § 2-6.

## 3.3 Kapittel 3. Måleverdier

Tidligere paragrafer er omnummerert da det er foreslått å ta inn ny § 3-2 om målepunkt ID og § 3-9 om melding om skifte av måler.

### Til § 3-2. Målepunkt ID

Denne bestemmelsen er ny ved denne forskriftsrevisjonen.

§ 3-2 skal lyde:

*§ 3-2. Målepunkt ID*

*Nettselskap skal benytte målepunkt ID i henhold til EAN-standarden Global Service Relation Number (GSRN) for alle målepunkter i nettselskapets nett.*

Denne bestemmelsen foreslås å tre i kraft fra 1. juni 2002. Dette er ikke i veien for at denne typen målepunkt ID tas i bruk før 1. juni 2002.

Det vises til kapittel 2.4 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten og innføringsfristen.

### Til § 3-3. Avlesning av målepunkt

Det foreslås at grensen for timesmåling senkes til 100.000 kWh i årsforbruk, med virkning fra 1. januar 2004. Frem til 1. januar 2004 skal alle målepunkt med forventet årlig energiuttak eller energiinnmating større enn 400.000 kWh avleses hver time (timemåling). Dette er ikke i veien for at målepunkt med forventet årlig energiuttak eller energiinnmating mindre enn 400.000 kWh avleses hver time før 1. januar 2004.

Det vises til kapittel 2.5 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for endringen i denne bestemmelsen og innføringsfristen.

### Til § 3-4. Nettselskapets og sluttbrukers adgang til timemåling

Gjeldende § 3-3 blir ny § 3-4.

### Til § 3-5. Stipulering av målestand og timeverdier

Gjeldende § 3-4 blir ny § 3-5.

### Til § 3-6. Dekning av kostnader ved timemåling

Gjeldende § 3-5 blir ny § 3-6.

### Til § 3-7. Melding med måledata

Gjeldende § 3-6 blir ny § 3-7 med følgende endringer:

Siste ledd er strøket da det foreslås å foreta en samlet regulering av Ediel-meldinger i ny § 3-11. Ordlyden i overskriften og første ledd er justert i samsvar med dette.

Det er lagt til et nytt tredje ledd hvor bokstav d i gjeldende § 3-6 har kommet inn som bokstav f.

§ 3-7 skal lyde:

*§ 3-7. Melding med måledata*

*Nettselskapet skal, innen fire uker etter avlesning eller stipulering i henhold til §§ 3-3 annet, tredje, fjerde og femte ledd og 3-5, sende melding som inneholder måledata til leverandør som leverer kraft i målepunktet. Ved leverandørskifte skal melding som inneholder måledata sendes både til leverandør som tar over leveransen og til leverandør som avslutter leveransen.*

*Oversendelse skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*
*b) målernummer,*
*c) forbrukt volum i målepunktet i avregningsperioden,*
*d) angivelse om avregningsdata er målte eller stipulerte,*
*e) avregningsperiodens start- og sluttdato.*

*Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal melding også inneholde:*

*f) målerstand ved begynnelsen og slutten av avregningsperioden*

Dette er gjort fordi det nå kun stilles krav til at melding med måledata fra nettselskapet skal inneholde opplysninger om målerstand i tilfeller der målepunktet avregnes etter justert innmatningsprofil. Dette skyldes at opplysninger om målerstand kun benyttes for målepunkt som avregnes etter justert innmatningsprofil.

### Til § 3-8. Melding med timeverdier til leverandører

Gjeldende § 3-7 blir ny § 3-8.

Siste ledd er strøket da det foreslås å foreta en samlet regulering av Ediel-meldinger i ny § 3-11. Ordlyden i overskriften og første ledd er justert i samsvar med dette.

### Til § 3-9. Melding om skifte av måler

Ny bestemmelse om melding om skifte av måler.

For at kraftleverandører skal få tilgang til korrekte måledata ved målerbytter foreslås det å forskriftsfeste at nettselskap skal sende melding om målerbytte ved hjelp av Ediel-meldingen PRODAT. I følge informasjon fra de største systemleverandørene er denne meldingen ferdig utarbeidet og snart klar til å benyttes.

§ 3-9 skal lyde:

***§3-9.** Melding om skifte av måler*

*Nettselskap skal ved skifte av elektrisitetsmåler sende melding om målerbytte til kraftleverandør som leverer kraft til målepunktet.*

*Meldingen skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*
*b) sluttbrukers navn og postadresse,*
*c) dato for målerbytte,*
*d) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),*
*e) målernummer ny måler,*
*f) målernummer gammel måler.*

*Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal melding også inneholde:*
*g) måler-/avregningskonstant ny måler,*
*h) måler-/avregningskonstant gammel måler,*
*i) antall siffer i ny målers telleverk,*
*j) antall siffer i gammel målers telleverk.*

Denne bestemmelsen foreslås å tre i kraft fra 1. juni 2002.

Det vises til kapittel 2.1.4 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten og innføringsfristen.

### Til § 3-10. Kvalitetssikring

Gjeldende § 3-8 blir ny § 3-10.

§ 3-10 skal lyde:

*§3-10. Kvalitetssikring*

*Nettselskapet skal kvalitetssikre håndteringen av måleverdiene gjennom hele måleverdikjeden i sitt nett. Kvalitetssikringen skal dokumenteres. Måleverdikjeden omfatter hele den måletekniske installasjon inkludert elektrisitetsmåler, måletransformatorer og tilkoblingsledere, samt all videre registrering, håndtering og oversendelse av måleverdier både elektronisk og manuelt til leverandør, sluttbruker og avregningssentral for regulerkraft.*

*Nettselskapet er ansvarlig for at måleverdiene i den enkelte måleverdikjede samlet ikke avviker mer enn +/- 3% fra reelt fysisk forbruk.*

*Ved brudd på kommunikasjonen med timemåler til sluttbruker skal måledata for foregående uke benyttes som stipulerte verdier i henhold til § 3-5. Feilen som oppstår skal gjøres opp økonomisk mellom nettselskap og leverandør den første uken etter at kommunikasjonen med måleren er gjenopprettet.*

Det vises til kapittel 2.6 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten.

### Til § 3-11. Elektronisk informasjonsutveksling

Ny bestemmelse om at alle meldinger som skal sendes etter kapittel 3 skal oversendes ved hjelp av enten Ediel-meldingen MSCONS eller PRODAT.

Det vises til kapittel 2.1.5 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for denne bestemmelsen.

## 3.4 Kapittel 4. Regulerkraftavregning

### Til § 4-1. Beregning av regulerkraftbalanse

Det foreslås to endringer i § 4-1: Regulerkraftavregning skal beregnes i hele kWh/h og erstatning av begrepet "*Elspotmarkedet*" med begrepet "*organiserte markeder*".

Det foreslås at regulerkraftavregningen skal beregnes i hele kWh/h fra 1. januar 2003. Det betyr at frem til 1. januar 2003 skal regulerkraftbalansen bergnes for hver time og angis i MWh/h med en desimal.

Det vises til kapittel 2.7 og 2.8 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for disse endringene.

### Til § 4-4. Nettselskapets oversendelse av avregningsdata

Ordlyden er justert i forhold til meldingsutveksling i samsvar med forslaget til ny § 4-9. Det foreslås at avregningsdata for regulerkraftbalansen skal angis i hele kWh/h fra 1. januar 2003. Frem til 1. januar 2003 skal avregningsdata for regulerkraftbalansen angis i MWh/h med en desimal.

Det vises til kapittel 2.7 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for denne endringen.

### Til § 4-5. Kjøps- og salgsforpliktelser i organiserte markeder

Kravet til hvilken måleenhet (kWh/h eller MWh/h) kjøps- og salgsforpliktelsene i organiserte markeder skal oversendes med, er fjernet fra denne bestemmelsen da Avregningssentralen for regulerkraft og de organiserte markeder som rapporterer slike data, selv kan finne den måleenheten som er mest hensiktsmessig. *"Elspotmarkedet"* er erstattet med *"organiserte markeder"*, *"Nord Pool ASA"* med *"markedsplasskonsesjonær"*. Ordlyden er justert i forhold til meldingsutveksling i samsvar med forslag til ny § 4-9.

Det vises til kapittel 2.7, 2.8 og 2.9 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten.

### Til § 4-6. Kjøps- og salgsforpliktelser utenfor organiserte markeder

Ordlyden er justert i forhold til meldingsutveksling i samsvar med forslaget til ny § 4-9. *"Elspotmarkedet"* er erstattet med *"organiserte markeder"*. Det foreslås at balanseansvarlige skal angi sine kjøps- og salgsforpliktelser utenfor organiserte markeder i hele kWh/h fra 1. januar 2003. Frem til 1. januar 2003 skal disse avregningsdata for regulerkraftbalansen angis i MWh/h med en desimal.

Det vises til kapittel 2.7 og 2.8 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten.

### Til § 4-9. Elektronisk informasjonsutveksling

Ny bestemmelse om at alle meldinger som skal sendes etter kapittel 4 skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS.

Det vises til kapittel 2.1.5 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for denne bestemmelsen.

## 3.5 Kapittel 5. Avregning basert på nettselskapets innmatingsprofil

### Til § 5-5. Melding med avregningsdata basert på justert innmatingsprofil

Ordlyden er justert i forhold til meldingsutveksling i samsvar med forslaget til ny § 5-8.

### Til § 5-6. Melding med informasjon om forventet uttak per målepunkt

Ordlyden er justert i forhold til meldingsutveksling i samsvar med forslaget til ny § 5-8.

### Til § 5-7. Saldooppgjør

I § 5-7 i gjeldende forskrift er det ikke regulert om en kraftleverandør kan kreve sine betalingsforpliktelser eller tilgodehavender spesifisert. NVE foreslår å forskriftsfeste dette.

### Til § 5-8. Elektronisk informasjonsutveksling

Ny bestemmelse om at alle meldinger som skal sendes etter kapittel 5 skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS.

Det vises til kapittel 2.1.5 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for denne bestemmelsen.

## 3.6 Kapittel 6. Fakturering av husholdninger

I kapittel 6 foreslås det at kapitteloverskriften endres fra "Fakturering av nettjenester for husholdninger" til "Fakturering av husholdninger". Dette på bakgrunn av den foreslåtte § 6-3, som omhandler fellesfakturering av nettleie og elektrisk energi.

Det presiseres videre innledningsvis at ingen av forskriftens bestemmelser er til hinder for elektronisk fakturering (såkalt e-faktura), så lenge fakturaen oppfyller forskriftens krav.

### Til § 6-1. Fakturering av husholdninger på bakgrunn av virkelig forbruk

I første ledd utgår "nettjenester for". Dette for å presisere at bestemmelsen omfatter all fakturering foretatt av nettselskapet eller den nettselskapet har satt bort faktureringen til.

I annet ledd første punktum er "etterskuddsvis" inntatt for å presisere at fakturering skal foretas etterskuddsvis på bakgrunn av virkelig forbruk. Dette er i samsvar med gjeldende praksis. Fastleddet er imidlertid forbruksuavhengig og kan faktureres i inneværende periode.

I tredje og fjerde ledd er det foretatt en språkelig justering uten realitetsendring.

§ 6-1 skal lyde:

*§ 6-1. Fakturering av husholdninger på bakgrunn av virkelig forbruk*

*Nettselskap har ansvar for at fakturering av husholdninger foregår i henhold til regler i denne forskrift.*

*Husholdning med forventet årlig strømforbruk større enn 8.000 kWh skal faktureres etterskuddsvis minimum hver tredje måned på bakgrunn av avlesning, jf. § 3-3 tredje ledd. Faktureringsperiodene skal være av tilnærmet lik varighet.*

*Det kan faktureres på bakgrunn av stipulert forbruk dersom innhenting av målerstand medfører urimelig kostnad eller ulempe for nettselskapet. Det skal opplyses på fakturaen at forbruket er stipulert*

*Etter anmodning fra husholdningen kan det faktureres à konto mellom faktureringene etter annet ledd.*

*Annen faktureringsmåte kan benyttes dersom husholdningens betalingsdyktighet gjør det nødvendig eller forventet årlig strømforbruk er mindre enn 8.000 kWh.*

### Til § 6-2. Krav til utforming av faktura til husholdninger

Gjeldende tredje ledd flyttes til ny § 6 –3.

*§ 6-2. Krav til utforming av faktura til husholdninger*

*Fakturaen skal være oversiktlig og lett å forstå.*

*Faktura i henhold til § 6-1 annet ledd skal inneholde en grafisk sammenligning av årets forbruk i hver enkelt avregningsperiode med tilsvarende periode foregående*

*år.*

*Fakturaen skal inneholde informasjon om hvor husholdning kan få enøk-rådgivning, samt telefonnummer til gratis enøk-telefon.*

*Fakturaen skal inneholde oversiktlig informasjon om hvilke opplysninger som må oppgis for å foreta skifte av kraftleverandør, jfr 2-4, tredje ledd.*

Det vises til kapittel 2.10.1 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for utformingen av forskriftsteksten i siste ledd av denne bestemmelsen.

### Til § 6-3. Fellesfakturering av nettleie og elektrisk energi

§ 6-3 skal lyde:

*§ 6-3. Fellesfakturering av nettleie og elektrisk energi*

*Ved felles fakturering av nettjenester og elektrisk energi skal fakturering av elektrisk energi skje etter de bestemmelser som gjelder for fakturering av nettjenester.*

*Det skal fremgå av faktura hvem som er selger av nettjenester og hvem som er selger av elektrisk energi.*

Det vises til kapittel 2.10.2 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for denne bestemmelsen.

## 3.7 Kapittel 7. Nøytralitet, informasjon, gebyrer og bortsetting av tjenester

Overskriften på kapittelet foreslås endret til "*Nøytralitet, informasjon, gebyrer og bortsetting av tjenester*". Bakgrunnen for dette ligger i utvidelsen av § 7-1, til at denne i sterkere grad enn tidligere dreier seg om nøytralitetsspørsmål.

### Til § 7-1. Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt

Gjeldende tredje og fjerde ledd er slått sammen til nytt fjerde ledd.

§ 7-1 skal lyde:

*§ 7-1. Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt*

*Nettselskapet skal i enhver sammenheng opptre nøytralt overfor kraftleverandører og sluttbrukere, herunder når det gjelder:*

*a) Informasjon om leverandører og kraftmarkedet,*
*b) håndtering av leverandørskifter,*
*c) nyetablering av abonnement,*
*d) oversendelse av måledata,*
*e) valg av faktureringsrutiner,*
*f) avregnings- og faktureringsplikt.*

*Nettselskapet skal håndtere informasjon på en måte som gjør at enkeltleverandører ikke kan gis konkurransefortrinn..*

*Nettselskapet skal informere sluttbrukere om relevante forhold knyttet til leverandørskifte, måling og avregning.*

*Nettselskapet skal på forespørsel oppgi den justerte innmatingsprofilen for siste kalenderår og hvilke leverandører som er balanseansvarlige i nettselskapets kraftnett..*

Det vises til kapittel 2.11 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for forslaget.

## 3.8 Kapittel 8. Øvrige bestemmelser

### Til § 8-1a. Rasjonering

§ 8-1a skal lyde:

***§ 8-1a. Rasjonering***

*Når departementet har iverksatt rasjonering i medhold av § 5A-2 i energiloven, kan rasjoneringsmyndigheten fravike bestemmelser gitt i denne forskriften, herunder gi de pålegg som sikrer at kraftrasjonering blir gjennomført på en samfunnsmessig rasjonell måte, slik at energien blir best mulig utnyttet ut fra hensynet til allmenne og private interesser.*

Det vises til kapittel 2.12 for nærmere redegjørelse om bakgrunnen for denne bestemmelsen.

### Til § 8-5. Overgangsbestemmelser

Nytt sjette ledd bestemmer at målernummer eventuelt kan oppgis i stedet for Målepunkt ID etter § 2-4 tredje ledd bokstav a inntil 1. juni 2002.

# 4. Forslag til forskriftstekst

**Forskrift om endring av forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester.**

Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat xx.xx.2001 med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m. § 7-1.

*I.*

I forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester gjøres følgende endringer:

§ 1-3 skal lyde:

**§ 1-3.** *Definisjoner*

I denne forskrift forstås med:

*Anleggsadresse*: adressen til det stedet der anlegg med målepunkt befinner seg.

*APERAK (Application error and acknowledgement message): Ediel-melding som benyttes for å bekrefte at meldinger er mottatt og at innholdet i meldingen er forstått av mottagende applikasjon. APERAK håndterer feil som normalt skal oppdages ved import i mottagende applikasjon. APERAK er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller via Internett: http://www.statnett.no/frames/ediel.html.*

*Avregningsdata for regulerkraftbalanse*: sum per time av den enkelte balanseansvarliges timemålte verdier addert med den enkelte balanseansvarliges volumandel av den justerte innmatingsprofil per time.

*Avregningssentralen*: omsetningskonsesjonær som i henhold til sin omsetningskonsesjon forestår avregning av regulerkraft.

*Balanseansvarlig*: omsetningskonsesjonær som avregnes for regulerkraft i nettselskapets kraftnett. Sluttbrukere og nettselskaper som er ansvarlig i regulerkraftmarkedet er også å regne som balanseansvarlige.

*CONTRL: EDIFACT-melding som blir brukt til å akseptere eller avvise hele Ediel-utvekslinger, basert på feil i EDIFACT syntaks. CONTRL er definert i funksjonsbeskrivelsen for Ediel som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller via Internett: http://www.statnett.no/frames/ediel.html.*

*Ediel*: elektronisk kommunikasjon som bruker EDIFACT.

*Husholdning*: bruker av elektrisk energi i et målepunkt i fast bopel. Hytter og fritidsboliger regnes ikke som fast bopel.

*Innmating*: den totale mengde kraft som blir matet inn i et kraftnett.

*Innmatingsprofil*: kraftinnmatingen time for time.

*Justert innmatingsprofil*: differansen mellom nettselskapets innmatingsprofil fratrukket nettap og uttak fra de målepunkt som avregnes basert på timemålte verdier.

*Leverandør*: *omsetningskonsesjonær* som selger elektrisk energi til sluttbruker. *Leverandør må enten selv være balanseansvarlig eller være tilknyttet en balanseansvarlig*

*Markedsplasskonsesjonær: Selskap som ihht meddelt konsesjon for organisert markedsplass forestår organisering eller drift av markedsplass for omsetning av elektrisk energi, jfr.energilovens § 4-5.*

*MSCONS (Metered service consumption report)*: *Ediel*-melding som benyttes ved oversendelse av avregningsdata fra nettselskap til kraftleverandør og fra nettselskap til avregningssentralen for regulerkraft. MSCONS er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller via Internett: *http://www.statnett.no/frames/ediel.html*

*Målepunkt ID*: nettselskapets entydige identifikasjon av et *målepunkt basert på EAN-standarden Global Service Relation Number (GSRN).*

*Nettap*: det timevise tap av energi i et kraftnett.

*Nettselskap*: omsetningskonsesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for nettjenester.

*Nettjenester*: en eller flere av følgende:

1. overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg
2. tariffering
3. måling, avregning og kundehåndtering
4. tilsyn og sikkerhet
5. driftskoordinering
6. pålagte beredskapstiltak
7. pålagt kraftsystemplanlegging

*Organiserte markeder: Markeder for omsetning av elektrisk energi som er regulert gjennom energilovens § 4-5 Organisert markedsplass.*

*PRODAT (Product data message)*: *Ediel*-melding som benyttes ved utveksling av data mellom nettselskap og leverandør ved leverandørskifte m.v. PRODAT er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller via Internett: *http://www.statnett.no/frames/ediel.html.*

*Prosentfordeling*: en prosentvis fordeling av den justerte innmatingsprofil på hver enkelt balanseansvarlig.

*Regulerkraftbalanse*: avviket mellom innmatet/uttatt kraftvolum og kjøps-/salgsforpliktelser for hver balanseansvarlig.

*Regulerkraftmarkedet*: marked for å håndtere ubalanse i det norske kraftsystemet etter at *organiserte markeder* er klarert.

*Saldooppgjør*: økonomisk oppgjør mellom balanseansvarlige i et kraftnett som retter opp avviket mellom beregnet prosentfordeling av den justerte innmatingsprofilen og virkelig uttak fra målepunktene,

*Sluttbruker*: kjøper av elektrisk energi som ikke selger denne videre.

*Systemstøtte for Ediel*: omsetningskonsesjonær som i henhold til sin omsetningskonsesjon forestår drift og vedlikehold av og veiledning om *Ediel*-meldinger som inngår i denne forskrift.

Ny § 1-4 skal lyde:

**§ 1-4.** *Elektronisk informasjonsutveksling*

*a. Utvekslingsprotokoll*

*Ediel-meldinger etter denne forskrift skal kunne sendes og mottas på X.400 protokoll. I tillegg kan andre protokoller avtales.*

*b. Kvitteringsmeldinger*

*Kvitteringsmeldingene CONTRL og APERAK skal på forespørsel sendes innen 8 virketimer på mottatte Ediel-meldinger. Det skal alltid sendes negativ CONTRL ved feil i EDIFACT syntaks. Det skal alltid sendes negativ APERAK ved feil i Ediel-meldingen. Det skal imidlertid aldri sendes kvitteringsmelding på mottak av en kvitteringsmelding. Kvitteringsmeldingene CONTRL og APERAK skal også kunne mottas.*

*c. Systemstøtten for Ediels Testapplikasjon*

*Det kreves godkjennelse av Systemstøtten for Ediels testapplikasjon for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift.*

*d. Systemstøtten for Ediels Adresseregister*

*Det kreves registrering med oppdatert adresseinformasjon i Systemstøtten for Ediels adresseregister for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift.*

Overskriften til kapittel 2 skal lyde:

**Kapittel 2. *Oppstart* og opphør av kraftleveranse, *samt skifte av kraftleverandør* m.v.**

Ny § 2-1 skal lyde:

**§ 2 - 1.** *Oppstart av kraftleveranse ved nyetablering, flytting, nybygg og lignende.*

*Ved nyetablering i et målepunkt skal sluttbruker meddele nettselskapet om leveringsstart.*

*I de tilfeller sluttbruker allerede har kraftleveringskontrakt med en leverandør som vil levere i det nye målepunktet, kan leverandør, etter fullmakt fra sluttbruker, likevel sende melding om leveringsstart, sammenlignet § 2-4 (melding om leverandørskifte).*

*Nettselskapet skal informere sluttbrukere uten kraftleveringskontrakt om hvilke leverandører som leverer kraft i nettområdet.*

Ny § 2-2 skal lyde:

**§ 2-2.** *Gjennomføring av leverandørskifte og leveringsstart*

*Sluttbruker har rett til å bytte kraftleverandør.*

*Leverandørskifte og leveringsstart skal foregå på mandag. Leveringsperioden til kontrakter om leveranser til sluttbruker skal tilpasses dette.*

*Mellom kraftleverandør og sluttbruker skal det foreligge en skriftlig kraftleveringskontrakt før melding om leverandørskifte sendes. Kravet om at avtalen skal inngås skriftlig er ikke til hinder for at avtalen inngås ved hjelp av elektronisk kommunikasjon.*

*Nettselskapet plikter å gjennomføre leverandørskifte når melding i henhold til § 2-2 er mottatt av nettselskapet.*

*Kraftleverandøren plikter ved forespørsel å forevise kraftleveringskontrakten til nettselskapet.*

*0 Endret ved forskrift 30 jan 2001 nr. 86 (i kraft 1 feb 2001).*

Ny § 2-3 skal lyde:

**§ 2-3.** *Særlige vilkår ved inngåelse av kraftleveringskontrakter ved hjelp av elektronisk kommunikasjon*

*Ved inngåelse av kraftleveringskontrakt ved hjelp av elektronisk kommunikasjon, plikter kraftleverandøren å innhente sluttbrukers målepunkt ID, og fødselsdato eller organisasjonsnummer. Kraftleverandøren plikter ved forespørsel å forevise disse opplysningene i tillegg til den elektroniske kraftleveringskontrakten til nettselskapet.*

*0 Tilføyd ved forskrift 30 jan 2001 nr. 86 (i kraft 1 feb 2001).*

Ny § 2-4 skal lyde:

**§ 2-4.** *Melding om leverandørskifte*

*Leverandør som skal ta over leveransen skal sende melding om leverandørskifte til nettselskap.*

*Melding skal være mottatt av nettselskap senest mandag tre uker før leverandørskiftet.*

*Melding skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*
*b) leveringsstart,*
*c) sluttbrukers navn, postadresse, anleggsadresse og*
*d) fakturaadresse, dersom fakturaadresse er forskjellig fra sluttbrukers postadresse.*

Ny § 2-5 skal lyde:

**§ 2-5.** *Melding om leverandørskifte til leverandør som tar over leveransen*

*Nettselskap skal senest en uke før leverandørskifte sende melding om leverandørskifte til leverandør som tar over leveransen.*

*Meldingen skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*
*b) målernummer,*
*c) leveringsstart,*
*d) anleggets forventede årsvolum,*
*e) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),*
*f) prioritet (prioritert eller utkoblbart anlegg),*
*g) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse,*
*h) fakturaadresse, dersom fakturaadresse er forskjellig fra sluttbrukers postadresse,*
*i) opplysning om husholdning er pliktig til å betale merverdiavgift.*

*Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal meldingen også inneholde:*

*j) måler-/avregningskonstant,*
*k) antall siffer i målerens tellerverk,*
*l) dato for første periodiske avlesning,*
*m) avlesningsfrekvens.*

Ny § 2-6 skal lyde:

**§ 2-6.** *Melding om leverandørskifte til leverandør som avslutter leveransen*

*Nettselskap skal senest en uke før leverandørskifte sende melding om leverandørskifte til leverandør som avslutter leveransen.*

*Meldingen skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*

*b) sluttbrukers navn og postadresse,*

*c) sluttdato for leveranse.*

Ny § 2-7 skal lyde:

**§ 2-7.** *Opphør av kraftleveranse*

*Leverandør skal sende melding til nettselskap om opphør av kraftleveranse i de tilfeller opphøret ikke skyldes leverandørskifte. Melding om opphør skal sendes senest mandag to uker før kraftleveranse opphører.*

*Melding skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*

*b) sluttbrukers navn og postadresse, og*

*c) dato for kontraktsopphør.*

Ny § 2-8 skal lyde:

**§ 2-8.** *Elektronisk informasjonsutveksling*

*Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen PRODAT.*

Ny § 3-2 skal lyde:

**§ 3-2.** *Målepunkt ID*

*Nettselskap skal benytte målepunkt ID i henhold til EAN-standarden Global Service Relation Number (GSRN) for alle målepunkter i nettselskapets nett.*

Ny § 3-3 skal lyde:

**§ 3-3.** *Avlesning av målepunkt*

*Nettselskap har ansvar for at energiforbruk/energiflyt i målepunkt blir målt og avlest.*

*Alle målepunkter skal avleses minimum en gang i kalenderåret og refereres til mandag. Ved hyppigere avlesning skal også disse avlesninger refereres til mandag.*

*Målepunkt tilhørende husholdning med forventet årlig strømforbruk høyere enn 8.000 kWh, skal avleses hver tredje, hver andre eller hver måned (periodisk avlesning). Periodisk avlesning skal refereres til mandager. Periodene mellom avlesningene skal være tilnærmet like. Første periodiske avlesning skal foretas første mandag etter årsskiftet.*

*Målepunkt skal avleses ved leverandørskifter og ved opphør av kraftleveranse.*

*Målepunkt med forventet årlig energiuttak eller energiinnmating større enn 100.000 kWh skal avleses hver time (timemåling).*

Ny § 3-4 skal lyde:

**§ 3-4.** *Nettselskapets og sluttbrukers adgang til timemåling*

*Sluttbruker kan kreve timemåling.*

*Nettselskap kan timemåle i alle tilfeller.*

Ny § 3-5 skal lyde:

**§ 3-5.** *Stipulering av målestand og timeverdier*

*Dersom innhenting av målerstand i henhold til § 3-3 medfører urimelig kostnad eller ulempe for nettselskap kan målerstand stipuleres.*

*Når nettselskapet ikke kan innhente timeverdier i henhold til §§ 3-3 femte ledd og 3-4 skal måleverdier stipuleres basert på foregående ukes verdier.*

Ny § 3-6 skal lyde:

**§ 3-6.** *Dekning av kostnader ved timemåling*

*Ved timemåling av energiuttak i henhold til § 3-3 femte ledd skal kostnadene dekkes av nettselskapet.*

*Ved timemåling av energiinnmating i henhold til § 3-3 femte ledd skal kostnadene dekkes av den som forestår energiinnmating.*

*Dersom sluttbruker krever timemåling i medhold av § 3-4 første ledd kan nettselskapet kreve at sluttbruker dekker merkostnadene forbundet med dette.*

*Dersom nettselskapet timemåler i henhold til § 3-4 annet ledd, skal nettselskapet dekke merkostnadene forbundet med dette.*

Ny § 3-7 skal lyde:

**§ 3-7.** *Melding med måledata*

*Nettselskapet skal, innen fire uker etter avlesning eller stipulering i henhold til §§ 3-3 annet, tredje, fjerde og femte ledd og 3-5, sende melding som inneholder måledata til leverandør som leverer kraft i målepunktet. Ved leverandørskifte skal melding som inneholder måledata sendes både til leverandør som tar over leveransen og til leverandør som avslutter leveransen.*

*Oversendelse skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*

*b) målernummer,*

*c) forbrukt volum i målepunktet i avregningsperioden,*

*d) angivelse om avregningsdata er målte eller stipulerte,*

*e) avregningsperiodens start- og sluttdato.*

*Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal melding også inneholde:*

*f) målerstand ved begynnelsen og slutten av avregningsperioden*

Ny § 3-8 skal lyde:

**§ 3-8.** *Melding med timeverdier til leverandører*

*Nettselskapet skal, innen tre virkedager etter avregningsukens slutt, sende melding til leverandør som inneholder det timevise uttaket i kWh/h for foregående uke for hvert enkelt målepunkt som leverandøren avregnes for i henhold til §§ 3-3 femte ledd og 3-4.*

Ny § 3-9 skal lyde:

**§3-9.** *Melding om skifte av måler*

*Nettselskap skal ved skifte av elektrisitetsmåler sende melding om målerbytte til kraftleverandør som leverer kraft til målepunktet.*

*Meldingen skal inneholde:*

*a) Målepunkt ID,*
*b) sluttbrukers navn og postadresse,*
*c) dato for målerbytte,*
*d) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),*
*e) målernummer ny måler,*
*f) målernummer gammel måler.*

*Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal meldingen også inneholde:*

*g) måler-/avregningskonstant ny måler,*
*h) måler-/avregningskonstant gammel måler,*
*i) antall siffer i ny målers telleverk,*
*j) antall siffer i gammel målers telleverk.*

Ny § 3-10 skal lyde:

**§ 3-10.** *Kvalitetssikring*

*Nettselskapet skal kvalitetssikre håndteringen av måleverdiene gjennom hele måleverdikjeden i sitt nett. Kvalitetssikringen skal dokumenteres. Måleverdikjeden omfatter hele den måletekniske installasjon inkludert elektrisitetsmåler, måletransformatorer og tilkoblingsledere, samt all videre registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier både elektronisk og manuelt til leverandør, sluttbruker og avregningssentral for regulerkraft.*

*Nettselskapet er ansvarlig for at måleverdiene i den enkelte måleverdikjede samlet ikke avviker mer enn +/- 3% fra reelt fysisk forbruk.*

*Ved brudd på kommunikasjonen med timemåler til sluttbruker skal måledata for foregående uke benyttes som stipulerte verdier i henhold til § 3-5. Feilen som oppstår skal gjøres opp økonomisk mellom nettselskap og leverandør den første uken etter at kommunikasjonen med måleren er gjenopprettet.*

Ny § 3-11 skal lyde:

**§ 3-11.** *Elektronisk informasjonsutveksling*

*Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS med unntak av § 3-9 som skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen PRODAT.*

§ 4-1 skal lyde:

**§ 4-1.** *Beregning av regulerkraftbalanse*

Avregningssentralen for regulerkraft skal beregne regulerkraftbalanse for hver balanseansvarlig.

Regulerkraftbalanse skal beregnes på grunnlag av avregningsdata fra nettselskaper, kjøps-/salgsforpliktelser i *organiserte markeder* og kjøps-/salgsforpliktelser utenfor *organiserte markeder*.

Regulerkraftbalansen skal beregnes for hver time og angis *med en presisjon tilsvarende kWh/h.*

Regulerkraftbalansen skal beregnes for hvert prisområde i Regulerkraftmarkedet.

§ 4-4 skal lyde:

**§ 4-4.** *Nettselskapets oversendelse av avregningsdata*

Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett *sende melding som inneholder* avregningsdata for regulerkraftbalanse til avregningssentralen for regulerkraft.

Nettselskapet skal *sende melding til* den enkelte balanseansvarlig *som inneholder* hans avregningsdata for regulerkraftbalanse.

Avregningsdata for regulerkraftbalanse skal oversendes innen tre virkedager etter avregningsukens slutt. Avregningsdata for regulerkraftbalanse skal angis i *hele kWh/h.*

§ 4-5 skal lyde:

**§ 4-5.** *Kjøps- og salgsforpliktelser i organiserte markeder*

*Markedsplasskonsesjonær* skal *sende melding til* avregningssentralen for regulerkraft *som inneholder* oversikt over den enkelte balanseansvarliges kjøps- og salgsforpliktelser i *organiserte markeder.*

Kjøps- og salgsforpliktelser skal oversendes innen tre dager etter avregningsukens slutt.

§ 4-6 skal lyde:

**§ 4-6.** *Kjøps- og salgsforpliktelser utenfor organiserte markeder*

Balanseansvarlig skal *sende melding til* avregningssentralen for regulerkraft *som inneholder* oversikt over *dennes* kjøps- og salgsforpliktelser utenfor *organiserte markeder.*

Kjøps- og salgsforpliktelser skal angis i *hele kWh/h.*

Kjøps- og salgsforpliktelser skal oversendes senest tre dager etter avregningsukens slutt.

§ 4-8 skal lyde:

**§ 4-8.** *Gebyr*

Avregningssentralen for regulerkraft kan ta gebyr av nettselskap og balanseansvarlig for drift og avregning av regulerkraftmarkedet.

Systemstøtte for *Ediel* kan ta gebyr av nettselskap og balanseansvarlig for drift og vedlikehold av og veiledning om *Ediel*-meldinger som inngår i denne forskrift.

Gebyret skal dekke kostnader ved effektiv drift.

Ny § 4-9 skal lyde:

**§ 4-9.** *Elektronisk informasjonsutveksling*

*Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS.*

§ 5-5 skal lyde:

**§ 5-5.** *Melding med avregningsdata basert på justert innmatingsprofil*

Nettselskapet skal innen tre virkedager etter avregningsukens slutt *sende melding til* balanseansvarlig *som inneholder* det timevise uttaket som er beregnet ved bruk av justert innmatingsprofil. Timevis uttak skal angis i *hele* kWh/h.

§ 5-6 skal lyde:
**§ 5-6.** *Melding med informasjon om forventet uttak per målepunkt*

Nettselskapet skal minimum hvert kvartal *sende melding til* hver enkelt balanseansvarlig om forventet årlig uttak for hvert målepunkt i balanseansvarliges portefølje som inngår i beregningsgrunnlaget for prosentfordelingen (porteføljestatus). Informasjonen skal oversendes balanseansvarlig innen to uker etter kvartalsskifte.

Forventede uttak for hvert målepunkt skal oppgis i *hele* kWh.

§ 5-7 skal lyde:
**§ 5-7.** *Saldooppgjør*

Når avregning baseres på justert innmatingsprofil skal nettselskapet gjennomføre saldooppgjør.

Nettselskapet skal føre en konto for hver balanseansvarlig. Kontoen skal oppdateres etter avlesning av målepunkt med et verdsatt avvik mellom målt kraftvolum for hvert målepunkt og hvert målepunkts andel av avregnet kraftvolum basert på justert innmatingsprofil. Avviket skal verdsettes etter områdeprisen på Elspotmarkedet veid med den justerte innmatingsprofilen i perioden mellom avlesningene.

Kontoen skal gjøres opp minimum ved hvert årsskifte.

Nettselskapet skal gjøre balanseansvarlige kjent med sine betalingsforpliktelser og tilgodehavender, *og på forespørsel grunnlaget for disse,* innen seks uker etter årsskifte.

Ny § 5-8 skal lyde:
**§ 5-8.** *Elektronisk informasjonsutveksling*

*Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS.*

Overskriften til kapittel 6 skal lyde:
**Kapittel 6. Fakturering av husholdninger**

§ 6-1 skal lyde:
**§ 6-1.** *Fakturering av husholdninger på bakgrunn av virkelig forbruk*

Nettselskap har ansvar for at fakturering av husholdninger foregår i henhold til regler i denne forskrift.

Husholdning med forventet årlig strømforbruk større enn 8.000 kWh skal faktureres *etterskuddsvis* minimum hver tredje måned på bakgrunn av avlesning, jf. § 3-3 tredje ledd. Faktureringsperiodene skal være av tilnærmet lik varighet.

*Det kan faktureres på bakgrunn av stipulert forbruk dersom innhenting av målerstand medfører urimelig kostnad eller ulempe for nettselskapet.* Det skal opplyses på fakturaen at forbruket er stipulert.

*Etter anmodning fra husholdningen* kan det faktureres à konto *mellom faktureringene etter annet ledd.*

Annen faktureringsmåte kan benyttes dersom husholdningens betalingsdyktighet gjør det nødvendig eller forventet årlig strømforbruk er mindre enn 8.000 kWh.

§ 6-2 skal lyde:

**§ 6-2.** *Krav til utforming av faktura til husholdninger*

Fakturaen skal være oversiktlig og lett å forstå.

Faktura i henhold til § 6-1 annet ledd skal inneholde en grafisk sammenligning av årets forbruk i hver enkelt avregningsperiode med tilsvarende periode foregående år.

Fakturaen skal inneholde informasjon om hvor husholdning kan få enøk-rådgivning, samt telefonnummer til gratis enøk-telefon.

*Fakturaen skal inneholde oversiktlig informasjon om hvilke opplysninger som må oppgis for å foreta skifte av kraftleverandør, jfr § 2-4 tredje ledd.*

Ny § 6-3 skal lyde:

**§ 6-3.***Felles fakturering av nettleie og elektrisk energi*

*Ved felles fakturering av nettjenester og elektrisk energi skal fakturering av elektrisk energi skje etter de bestemmelser som gjelder for fakturering av nettjenester.*

*Det skal fremgå av fakturaen hvem som er selger av nettjenester og hvem som er selger av elektrisk energi.*

Overskriften til kapittel 7 skal lyde:

**Kapittel 7. *Nøytralitet*, informasjon, gebyrer og bortsetting av tjenester**

§ 7-1 skal lyde:

**§ 7-1.** *Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt*

Nettselskapet skal *i enhver sammenheng* opptre *nøytralt overfor kraftleverandører og sluttbrukere, herunder når det gjelder:*

*a) Informasjon om leverandører og kraftmarkedet,*
*b) håndtering av leverandørskifter,*
*c) nyetablering av abonnement,*
*d) oversendelse av måledata,*
*e) valg av faktureringsrutiner,*
*f) avregnings- og faktureringsplikt.*

*Nettselskapet skal håndtere informasjon på en måte som gjør at enkeltleverandører ikke kan gis konkurransefortrinn.*

*Nettselskapet skal informere sluttbrukere om relevante forhold knyttet til leverandørskifte, måling og avregning.*

Nettselskapet skal på forespørsel oppgi den justerte innmatingsprofilen for siste kalenderår *og* hvilke leverandører som er balanseansvarlige i nettselskapets kraftnett.

§ 7-3 skal lyde:

**§ 7-3.** *Bortsetting av tjenester*

Nettselskap*et* kan overlate til tredjepart å utføre tjenester beskrevet i denne forskrift*en*.

Ny § 8-1a skal lyde:

**§ 8-1a.** *Rasjonering*

*Når departementet har iverksatt rasjonering i medhold av § 5A-2 i energiloven, kan rasjoneringsmyndigheten fravike bestemmelser gitt i denne forskriften, herunder gi de pålegg som sikrer at kraftrasjonering blir gjennomført på en samfunnsmessig rasjonell måte, slik at energien blir best mulig utnyttet ut fra hensynet til allmenne og private interesser.*

§ 8-5 skal lyde:

**§ 8-5.** *Overgangsbestemmelser*

Inntil 1. september 1999 kan e-post eller telefaks benyttes for oversendelse i henhold til *§§ 2-8, 3-7 tredje ledd* og 5-6 annet ledd.

Inntil 1. mars 2000 kan nettselskap oppdatere konto i henhold til § 5-7 annet ledd ved å verdsette avvik mellom målt kraftvolum for hvert målepunkt balanseansvarlig leverer til, og balanseansvarliges andel av avregnet kraftvolum basert på justert innmatingsprofil. Avlesning ved årsskiftet skal i så fall legges til grunn. Balanseansvarliges andel av avregnet kraftvolum skal oppdateres hver gang det skjer et leverandørskifte i nettselskapets nett.

Inntil 1. mars 2000 kan nettselskap i henhold til § 5-7 fjerde ledd gjøre balanseansvarlige kjent med sine betalingsforpliktelser og tilgodehavender innen 8 uker etter måleravlesning ved årsskifte.

Inntil 1. januar 2000 kan første periodiske avlesning i henhold til *§ 3-3 tredje ledd* foretas 5. juli 1999.

Inntil 1. januar 2000 plikter ikke oversendelse i henhold til *§ 3-7* å inneholde forbrukt volum i målepunktet i avregningsperioden (punkt c).

*Inntil 1. juni 2002 kan målernummer eventuelt oppgis i stedet for Målepunkt ID etter § 2-4 tredje ledd bokstav a.*

*II.*

Endringene trer i kraft 1. januar 2002.

§§ 1-4 bokstav b og 3-2 trer i kraft 1. juni 2002.

§§ 4-1 tredje ledd, 4-4 tredje ledd og 4-6 annet ledd trer i kraft 1. januar 2003.

§ 3-3 femte ledd trer i kraft 1. januar 2004.

# Referanseliste


EBL (2001): Standard målepunkt identifikasjon – revisjon F 301. Brev til NVE av 31. mai 2001.

ENCONOR (2001): NVE Prosjektet Kartlegging av feilomfang i måleverdikjeden som utføres av Powel. Rapport mai 2001.

NVE (1999): Forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester

NVE (2000): Erfaring med forskrift om måling og avregning - Konklusjoner etter oppfølgingsbesøk sommeren 2000. Dokument 22/2000.

Ot.prp. nr. 56 (2000-2001): Om lov om endringer i lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m. (energiloven).

Powel (2001): Kvalitetssikring av måleverdikjeden. Prosjektrapport nr. 20010122.

Systemstøtten for Ediel (2000): Utredning - forslag til unik målepunkts identifikasjon. November 2000.

Systemstøtten for Ediel (2001): Metodebeskrivelse - forslag til innføringsprosess av unik målepunkt identifikasjon i kraftbransjen i Norge. Januar 2001.

# Vedlegg 1: Høringsinstanser

Samtlige 434 omsetningskonsesjonærer

## Andre høringsinstanser

ABB Industri AS
Accenture
Advokatfirma Hjort DA
Advokatfirma Lyng & Co DA
Advokatfirma Secher & Co ANS
Advokatfirma Selmer
Aker Stord AS
Arbeids- og administrasjonsdepartementet
Arthur Andersen & Co As
Asker Kommune
Barne- og familiedepartementet
Bellona
Bergen Energi AS
Birka Kraft AB
Bærum Kommune
Cap Gemini Ernst & Young Norge
COOP Øst BA
Datatilsynet
Deloitte & Touche Statsautoriserte Revisorer AS
EAN Norge
EBL
E-CO Partner
ECON
EdiSys AS
EL & IT Forbundet
Elis AS
Elsam Produksjon
ELSYS
Enconor
Energiforsyningens Lederforening
Energimåling AS
Energypoint
Enermet AS
Enita AS
Entro Energi AS
Etrem

EVAS
Fikse.net
Finansdepartementet
Fiskeridepartementet
Forbrukerombudet
Forbrukerrådet
Forsvarsdepartementet
Global Fish AS
Haugesund Kommune
Huseiernes Landsforbund
IKT-Norge
InfoSynergi
Institutt for energiteknikk
Institutt for rettsinformatikk, Det Juridiske Fakultet
Jernbaneverket
Justervesenet
Justis- og politidepartementet
Kirke-, utdannings- og forskningsdepartementet
Kommunal- og regionaldepartementet
Kommunenes Sentralforbund
Konkurransetilsynet
KPMG AS
Kredittilsynet
Kulturdepartementet
Kværner Oil & Gas AS
Landbruksdepartementet
Landsorganisajonen i Norge
Lanssamanslutninga av Vasskraftkommunar
Mabo Pipelife AS
McDonalds Norge AS
Miljøverndepartementet
mogul norway
Nodenet as
Nordisk institutt for sjørett, avd. for petroleumsrett
Norges elektroentrepenørforbund
Norgips AS
Norsk bioenergiforening
Norsk boligbyggelags landsforbund (NBBL)
Norsk familieøkonomi
Norsk gartnerforbund
Norsk gassforum
Norsk petroleumsinstitutt
Norsk rikskringkasting
Norsk solenergiforening
Norske Energikjøperes Interesseorganisasjon (NEKI)

Nærings- og handelsdepartementet
Næringslivets Hovedorganisasjon
Odda Smelteverk AS
Olje- og energidepartementet
OM Technology Energy Systems AS
Oppegård Kommune
Oslo Kommune Renovasjonsetaten
Oslo Kommune Skoleetaten
Policom AS
Powel
PriceWaterhouseCoopers
Produkt- og Eltilsynet
Prosessindustriens Landsforening (PIL)
Raufoss Engineering & Services AS
Samferdselsdepartementet
SAP Norge AS, Avd. for Process, Utility & Media
Schibsted ASA
Siemens AS
Siemens Metering
Simonsen Føyen Advokatfirma DA
Sintef Energiforskning AS (SEFAS)
Skedsmo Kommune
Skeidar DnM engros AS
Sosial- og helsedepartementet
Statens vegvesen Vegdirektoratet
Statnettkundenes Fellesorganisasjon (SFO)
Statskonsult, avdeling for informasjonsteknologi
Studentsamskipnaden i Oslo
Thommesen Krefting Greve Lund Advokatfirma
TOBB
Varmeinfo
Wireless Reading Systems