



NVE må ta hensyn til kunder og samfunn

Investeringer foretatt av hensyn til kunder og samfunnet for øvrig blir direkte ulønnsomme for nettselskapene. Dette kan ikke fortsette, skriver Defo i et brev hvor det stilles krav til NVEs rammeregulering.

FOTO: BJARNE LANGSETH



Det er mange nettselskaper i dag som har store behov for nyinvesteringer og reinvesteringer. Men det vi ser er at nødvendige tiltak i nettet ofte er et rent underskuddsforetagende grunnnet mangler i reguleringsmodellen, skriver Defo til NVE.

KRAV TIL NVE

Som NettOpp skrev i forrige utgave mener Defo at det beste for nettselskapene og deres kunder er at det jobbes fram forbedringer av dagens modell i en dialog med NVE.

Det er klare svakheter i dagens modell, derfor har Defo nå tatt kontakt med NVE og lagt fram krav om forbedringer. Hovedkravet er at modellen i større grad enn i dag må kunne gi insentiver til investeringer og reinvesteringer.

Det holder ikke å bli møtt med at avkastningen på kapitalen skal bli tilfredsstillende i en 20- til 40-årsperiode. Tidsaspekt kan stå i veien for effektive og kloke beslutninger om investeringer.

Ved endringer i parametrene bør man unngå ekstreme enkeltutslag. Disse er ofte resultat av tilfeldigheter og utenfor enhver mulighet for det enkelte nettselskap å påvirke. Ekstremutslagene undergraver tilliten til myndighetene og til modellen, og må unngås.

KS BEDRIFT STØTTER DEFO

– NVE har fortsatt en betydelig utfordring i å gjøre nettreguleringen bedre dersom politiske myndigheter og bransjen skal kunne bidra til den forsterkningen av overføringsnettet som kreves og ønskes, sier Svein Eriksen i KS Bedrift.

Eriksen er klar på at NVE i sin rapport til OED tar for lett på de åpenbare svakhetene som finnes i reguleringen av regionalnettet. – De tar fortsatt ikke innover seg at det er usikkerhet i egen beregningsmodell som det ikke tas hensyn til ved bruken av resultatene.

I reguleringen av distribusjonsnettet bør det både være en laveste verdi på målt effektivitet, og det er liten grunn til å fortsette med super-effektivitetsbegrepet.

I regionalnettet trenger vi en ny metode eller mer radikale endringer.

– Hva er feil med en avkastningsregulering der selskapene i tillegg kan reguleres med konsesjonsvilkår hvis ønskelig? Hvis NVE fortsatt er redd for «overinvesteringer» etter erfaringene i vinter, kan vi jo heller kalle det «føre var»-prinsippet. Det er så langt et positivt ladet ord, sier Svein Eriksen i KS Bedrift til NettOpp.

Nytt fra AMS/bredbånd

STATUS FOR AMS

NVE venter på innspill fra de internasjonale standardiseringsinstitusjonene som arbeider med EU mandat M441 angående AMS. Disse standardene vil bli retningsgivende for AMS og vil antagelig medføre et prisfall. Arbeidet er ganske omfattende og ser blant annet på datasikkerhet og retningslinjer mot hacking og tampering i tillegg til protokoller for dataoverføring.

Det er ellers signaler som tyder på at en standardisering på europeisk plan også kan komme til å omfatte vann og fjernvarme i tillegg til elektrisk energi. Det er en fornuftig vei å gå.

JUSTERVESENET

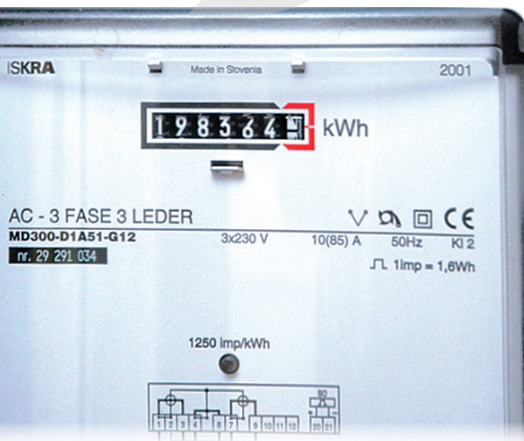
Den norske justeringsforskriften åpner ikke for å begrense omfanget av en underkjent målerserie ved å omgruppere/dele opp en underkjent gruppe. I tilsvarende svensk forskrift er det åpnet for denne muligheten. Hvorfor er den norske forskriften strengere? Det er få søknader om dispensasjon, og oppfatningen er at selskapene venter på at andre skal gå foran. Gjennomarbeidede og konkrete søknader er nødvendig for å ha håp om gjennomslag. Det er ofte bagatellmessige avvik på målere som blir underkjent, og i måleområder som ikke er relevante i bruk, eller som gir store avvik. Problemstillingen må opp på politisk nivå.

SAMARBEID BREDBÅND

Etter hvert som lokale selskaper bygger ut infrastruktur for å dekke eget område, åpner det seg muligheter for å knytte lokale nett sammen til regionale og nasjonale nett på sikt. Det kan da tilbys høykapasitet bredbåndstransport over større avstander og på den måten tilby et alternativ til Telenor og Ventelo. ATB-bredbånd (Agder, Telemark, Buskerud) er et slikt samarbeidsprosjekt som kan vokse til å inngå i et nasjonalt nett. Som eksempel kan nevnes at for å knytte sammen ATB-nettet med Stavanger-regionen gjenstår det kun en strekning på to mil. Statnett er positive til initiativet og er interessert i å være med.

Liten betalingsvilje for AMS

AMS vil først og fremst effektivisere nettselskapets arbeid og bør derfor ikke koste noe for forbrukerne.



Det er det argumentet som de fleste strømkundene bruker for å begrunne manglende betalingsvillighet når automatisk måleravlesning for alle norske strømkunder nå skal innføres.

Innføringen av AMS blir av NVE anslått til å ha en kostnadsramme på om lag 4,5 milliarder kroner. Det er ennå uvisst hva dette vil bety for den enkelte strømkunde. I TNS Gallups Energi-barometer for 1. kvartal 2010 får et utvalg strømkunder presentert en løsning der de må betale 150 kroner per år over en 10-årsperiode.

– Selv om betalingsvilligheten er svakt økende over tid, er det likevel ikke mer enn 33 prosent av strømkundene som er villige til å betale, forklarer avdelingsleder Eva Fosby Livgard i TNS Gallup.

POSITIVE TIL AMS

Nesten tre av fire strømkunder stiller seg positive til automatisk måleravlesning, viser undersøkelsen. Selv om folk flest er flinke til å lese av og rapportere måleverdier, og mange gjør det oftere enn de må, ser de fleste likevel fram til den dagen de kan slippe å tenke på det.

I følge TNS Gallup oppgir 11 prosent av landets husstander at de allerede har byttet målere. Av disse stiller 92 prosent seg positive til den nye løsningen. – Dette er uttrykk for at de er fornøyde og at løsningen fungerer tilfredsstillende for forbrukerne, sier Eva Fosby Livgard i en kommentar.

For lavt og ikke lønnsomt

NVEs estimat på 4,5 milliarder som det blir vist til i TNS Gallup-undersøkelsen, er for lavt. Det riktige er nærmere 10 milliarder, det sier leder for Defo/KS Bedrifts AMS/bredbåndsutvalg Roar Eriksen i en kommentar til NettOpp. – En annen ting er at flere analyser NVE har fått gjennomført viser at innføring av AMS ikke er bedriftsøkonomisk lønnsomt for energiverkene, sier Eriksen, som karakteriserer undersøkelsen fra TNS Gallup som interessant.

Brems for ny produksjon

Statnett burde ikke endret marginaltapsprosenten fra pluss/minus 10 prosent til pluss/minus 15 prosent. Dette gir seg dramatiske utslag for produsentene i Nord-Norge hvor det fører til en effektiv brems for ny produksjon.

Defo er tilhenger av at energiledet med marginaltapssetter opprettholdes. Dette til tross for paradokser som at det ofte vil være de med dårligst nett som betaler mest for energiledet. I mange tilfeller er det også grunn til å stille spørsmål ved de kortsiktige tilpasningene til marginaltapssettene, særlig for store forbruksgrupper.

Men bruk av energiledet er likevel når alt kommer til alt en teoretisk tilnærming der utregningen av marginaltapssettene heller ikke er noen eksakt vitenskap. Derfor bør Statnett være varsom med å gjøre virkningen av marginaltapsprosentene for store.

Dette går fram av et brev om Statnetts prisstrategi for perioden 2013–2017 som Defo nylig sendte til Statnett.

Defo møtte OED

OED arrangerte den 22. april et kontaktmøte om aktuelle nettspørsmål. Mer fra det møtet med foredragene fra Defo finner du her:

www.defo.no/Nyhetsarkiv/Defo-moette-OED-om-aktuelle-nettspoersmaal

Ingen askenett

Landsnet på Island har så langt ikke erfart noen problemer med sitt nett som følge av askenedfall.

Dette har Landsnet rapportert til NVE, som også har bedt Statnett undersøke og følge opp spørsmålsstillinger rundt tekniske forhold knyttet til mulig nedfall av vulkansk aske på kraftforsyningsanlegg.



NÅR TEKSTENE BLIR LANGE

«Det er ikke aktuelt med store endringer i innTEKSTmodellen», skriver Europower avis.

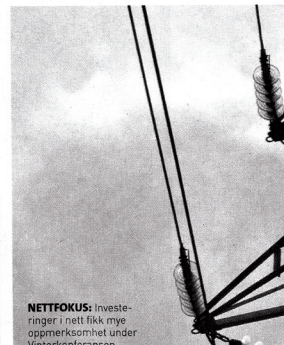
Det tror vi på! For nå må NVE konsentrere seg om å redusere sine lange inntekster til fordel for en god inntektsmodell slik at nettselskapene får utbedret sine dårlige nett.

Nettinvestering

Agder Energi Netts investeringsplaner forutsetter at eierne avstår fra utbytte og bidrar med ny gratis kapital. Fra NVE er det ingen hjelp å få. Det er ikke aktuelt med store endringer i **inntekstmodellen**.

Mona Adolfsen

For å kunne nå klimamålene og møte de store nettuforordningene fremover er det behov for oppgradering og utbygging av nettet. De store investeringene krever kapital. Agder Energi Nett har en investeringsplan på 5,2 milliarder kroner fra 2010.



NETTFOKUS: Investeringer i nett fikk mye oppmerksomhet under vinterkonferansen.