



Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
8. maj 2017

J nr. 2016-2985

Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg har den 20. april 2017 stillet mig følgende spørgsmål nr. 9 til L 180, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Søren Egge Rasmussen (EL).

Spørgsmål 9:

”Dansk Energi og NOE har gjort opmærksom på, at korrosion i kystnære område med højt saltindhold i luften er et problem for netselskaber i disse områder. Vil ministeren redegøre for, hvordan der i den norske regulering af netselskaber er taget højde for korrosion som følge af kystnært klima med meget salt i luften, samt om en lignende model vil kunne implementeres for at løse især vestjyske netselskabers problemer med korrosion og heraf væsentligt forringet levetid samt højere drifts- og vedligeholdelsesomkostninger for materiel?”

Svar:

Energistyrelsen har bedt den norske regulator NVE om at redegøre for, hvordan problemstillingen med hurtigere korrosion på ledninger i kystnære områder håndteres i den norske regulering. Svaret er vedlagt som bilag.

Den norske regulering tillader, at netvirksomhederne selv fastsætter deres afskrivningsperioder. Netvirksomhederne i kystnære områder, hvor korrosion medfører en kortere teknisk levetid på anlæggene, har derfor mulighed for at afskrive hurtigere og derved opnå en højere årlig indtægtsramme.

I den norske benchmarking korrigeres der samtidig for forskelle i geografiske forhold, herunder kystnærhed, vind og antal øer, som er faktorer, der har indflydelse på korrosionen af nettet. Beregningen medfører, at der tages højde for netvirksomhedernes udfordringer med kystnærhed i indtægtsrammen.

I den foreslåede regulering vil omkostningsrammerne afspejle elnetvirksomhedernes faktiske omkostninger. Der vil i stort omfang blive taget højde for de kystnære elnetvirksomheders driftsomkostninger i forbindelse med korrosion i omkostningsrammerne fremadrettet.

**Energi-, Forsynings- og
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6
1470 København K

T: +45 3392 2800
E: efkm@efkm.dk

www.efkm.dk



Der lægges desuden i lovforslaget op til, at der fortsat fastsættes regler om standardlevetider til brug for afskrivninger. Levetiderne er på visse aktiver fastsat intervalmæssigt, hvilket sikrer fleksibilitet i netvirksomhedernes afskrivningsperioder og giver mulighed for, at netvirksomhederne, ligesom i Norge, til en vis grad kan tilpasse afskrivningsperioderne til kortere faktiske levetider.

Det fremgår endvidere af bemærkningerne til lovforslaget, at der forventes fastsat regler om, at modellen for den økonomiske benchmarking fastlægges af Energitilsynet med udgangspunkt i ekspertgruppens anbefalinger. Det vil således være op til Energitilsynet at udarbejde en benchmarkingmodel, som på robust vis kan fastsætte individuelle effektiviseringskrav.

Det er Energitilsynet, der som tilsynsmyndighed vurderes bedst egnet til at fastlægge den tekniske benchmarkingmodel, og derfor bør Energitilsynet også kunne fastlægge, hvordan rammevilkår skal indgå i modellen.

Det er derfor min opfattelse, at der i den foreslåede regulering tages højde for de ekstra omkostninger, som kystnære elnetvirksomheder måtte have.

Med venlig hilsen

Lars Chr. Lilleholt



Bilag

Energistyrelsen har anmodet den norske elreguleringsmyndighet, Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), om en kort redegørelse for, hvordan der i den norske økonomiske regulering af elnetvirksomheder tages hensyn til øgede omkostninger som følge af korrosion hos netvirksomheder i kystnære områder.

NVE har besvaret anmodningen med følgende:

"NVE tar ikke direkte hensyn til korrosjon, men vi tar likevel hensyn til at noen nettanlegg avskrives raskere enn andre, og vi tar hensyn til at selskaper i kystnære områder eller i områder med sterk vin og nedbør har utfordringer i sin drift av kraftnettet.

For å forklare nærmere hvordan vi gjør dette, vil jeg raskt forklare hvordan NVE utfører den praktiske økonomiske reguleringen av nettselskapene.

I den norske økonomiske reguleringen av nettselskapene fastsetter NVE en årlig inntektsramme per nettselskap. Denne skal sikre at selskapene får dekt sine kostnader og får en rimelig avkastning, gitt effektiv utnyttelse, utvikling og drift av kraftnettet. Inntektsrammen fastsettes slik:

1. *Faktiske kostnader: 40 prosent*
2. *Kostnadsnorm: 60 prosent*

I henhold til pkt. 1 består de faktiske kostnadene av følgende elementer:

- a) *Drift- og vedlikeholdskostnader*
- b) *Avskrivinger (årlige avskrivinger)*
- c) *Avkastning på investert nettkapital (Bokført verdi * referanserente)*
- d) *Tap i nettet*
- e) *KILE (Avbruddskostnader)*



NVE tillater at selskapene velger sine avskrivningstider. Selskaper nær kyst og som har problemer med korrosjon vil velge raskere avskrivning av nettet og vil dermed ha høyere årlige avskrivninger. Dette gir høyere faktiske kostnader som utgjør 40 prosent av inntektsrammen.

Ved beregning av kostnadsnorm, gjøres dette i en sammenlignende analyse der selskapers kostnader (A-E) og oppgaver sammenlignes. I første trinn av denne analysen (DEA-analyse) sammenlignes totale kostnader mot tre variabler: Antall kunder, Sum høyspent nett og Sum nettstasjoner. Dette resulterer i et DEA-resultat som er et mål på selskapets effektivitet. I andre trinn korrigeres effektivitetsresultatet for forskjeller i geografiske forhold. Blant disse forholdene tar vi hen syn til kystnærhet, vind og antall øyer. Dette er alle variabler som har sammenheng meg korrosjon. Fordi NVE tar disse inn i beregningen innebærer det at selskaper med utfordringer knyttet til korrosjon for å en kompensasjon for dette i beregning av kostnadsnormen og i inntektsrammen.”