

Olje- og energidepartementet  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo

## Høring – Rapport fra ekspertgruppe om organisering av strømmettet

Vi viser til høringsnotat vedr. rapport fra ekspertgruppe om organisering av strømmettet, utsendt av Olje- og energidepartementet (OED) 12. mai 2014 med høringsfrist 1. oktober 2014.09.23

Elkem er kjent med og støtter høringsuttalelsen fra Norsk Industri, men ønsker å kommentere noen forhold som angår Elkem spesifikt.

Norge skal investere betydelige summer i kraftnettet de kommende årene, estimert til 140 mrd over 10 år. Disse investeringene er i all hovedsak begrunnet med økt fornybar kraftproduksjon, elektrifisering av oljeinstallasjoner, utenlandskabler, samt generelt vedlikehold. Kraftintensiv industri med høyt stabilt forbruk og høy brukstid (SFHB) er i all hovedsak ikke en utløsende faktor og vil heller ikke ha direkte nytte av mange av de planlagte investeringene. Industrien er opptatt av å få til en robust nettstruktur og betalingsløsninger som reflekterer den nytteverdien vårt stabile forbruk og høye brukstid har i kraftsystemet.

Nedenfor følger konkrete kommentarer til Reitenutvalgets rapport med fokus på de hovedutfordringene Elkem står overfor.

### Tariffering og nettstruktur

Reitenutvalget foreslår som ventet to nettnivåer. Regionalnettet anbefales å inngå i distribusjonsnett, med visse unntak. Utvalget påpeker behovet for at de ulike regionalnettsanleggene må vurderes hver for seg med bakgrunn i 3. elmarkedspakke og at utvalget selv ikke har gjort dette.

Mange av SFHB-bedriftene i Norge ligger i dagens regionalnett. For å imøtekomme 3. elmarkedspakke, som krever to nettnivåer, har Reitenutvalget anbefalt å la regionalnettet inngå i distribusjonsnettet. Som en konsekvens av dette, kan enkelte bedrifter stå overfor en betydelig økning i tariffen. Samtidig ser vi at det er store forskjeller mellom de ulike regionene. Dette skyldes i stor grad ulike investeringsplaner, kundesammensetninger og nærhet til utenlandskabler. Stortinget har vedtatt en satsning på økt fornybar kraftproduksjon og dette utløser betydelige nettinvesteringer i regioner hvor disse ressursene ligger. Kraftprodusentene som utløser behovet for ytterligere nettutbygging er skjermet mot store deler av investeringskostnadene, mens forbrukerne, inklusiv SFHB, må ta kostnadene. Forbrukskundene vil i tillegg være eksponert mot kostnadsoverskridelser.

Statnetts nye tarifferingsmodell for industrien (SFHB), som gir den enkelte bedrift insentiv til et mer stabilt uttak av kraft, reflekterer nytteverdien industrien har for nettet på en god måte. Denne tariffsatsen er det imidlertid kun 1/3 av SFHB-bedriftene som betaler, grunnet deres direkte tilknytning til sentralnettet.

### Elkem AS

Postal address:  
P.O.Box 334  
Skøyen  
NO-0213 OSLO  
Norway

Office address:  
Drammensveien 169  
NO-0277 OSLO

Telephone:  
+47 22 45 01 00  
Telefax:  
+47 22 45 01 11

Bank account:

Organisation no.:  
NO 911382008 MVA

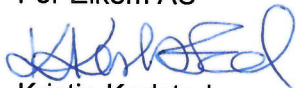
De resterende SFHB-kundene er i dag definert inn i regionalnettet og betaler dermed regionalnettтарiffen på toppen av sentralnettтарiffen. Elkem er enig med norsk industri i at SFHB-kundene har samme stabiliserende funksjon og nytteverdi i kraftsystemet uavhengig av nettnivå, og bør således stå overfor samme tariffsats, uavhengig om tilknytningspunktet ligger i regional- eller sentralnettet. En enhetlig tariffing av SFHB vil sikre at insentivstrukturen i sentralnettstariffen gir full uttelling for kraftsystemet, gi likebehandling av industrien og unngå store, uforutsigbare utslag på tariffen i noen utsatte regioner.

Når det gjelder nettstrukturen, mener Elkem det er høyst påkrevet at man ikke reklassifiserer nettanleggene uten en gjennomgang med bakgrunn i elmarkedspakke 3. Ved en slik gjennomgang må man legge til grunn funksjonskriteriet, ikke historiske forhold som f.eks. eierskap til nettanlegget, kontraktsforhold og annet. Nett som er dimensjonert for kraftproduksjon, leveranser til store enkeltkunder eller transmisjon av store mengder kraft ut av et område, er typiske eksempler på nett hvis funksjon er transmisjon. Disse bør således klassifiseres som transmisjonsnett. Videre kan industriens funksjon og bidrag til stabilisering i transmisjonsnettet i seg selv tilsi at nettanlegg som tilknytter industri bør vurderes klassifisert som transmisjonsnett.

Elkem Bremanger er i dag tilknyttet 132 kv-linjen i Svelgen som er definert som sentralnett. Linjen er eid av Sogn og Fjordane Nett, men opereres av Statnett. I forbindelse med byggingen og idriftsettelse av Statnetts nye 420-kv linje mellom Ørskog-Fardal, er det foreslått at dagens sentralnettlinje skal omdefineres til regionalnett. I forslaget fra Reitenutvalget er det lagt til grunn at alt regionalnett skal defineres som distribusjon ved implementeringen av 3. elmarkedspakke. I ytterste konsekvens vil da Elkem Bremanger gå fra å ligge i sentralnettet, til å ligge i distribusjonsnettet. Tarifferingsmessig vil dette kunne medføre en mangedobling av bedriftens faste nettkostnader, noe som kan sette bedriftens eksistensgrunnlag på prøve.

Dersom man går inn og ser på den faktiske funksjonen av nettanleggene vil deler av regionalnettet og store deler av sentralnettet på 132 kV måtte karakteriseres som transmisjon og forbli i sentralnettet. For Elkem Bremanger vil en slik gjennomgang etter vårt syn føre til at 132-kV linjen som verket er tilknyttet vil måtte klassifiseres som transmisjonsnett, da funksjonen av linjen fortsatt i stor grad vil være flytting av kraft. Det er også naturlig å anse denne linjen til å ha en N-1 funksjon til den nye 420-kV linjen. Gitt utfall i den nye linjen, vil dagens 132-kV være eneste naturlige linje til å opprettholde kraftflyten i området.

For Elkem AS



Kristin Karlstad  
VP Public Relations