

RME

Høring – Forslag til endringer i utformingen av nettleien

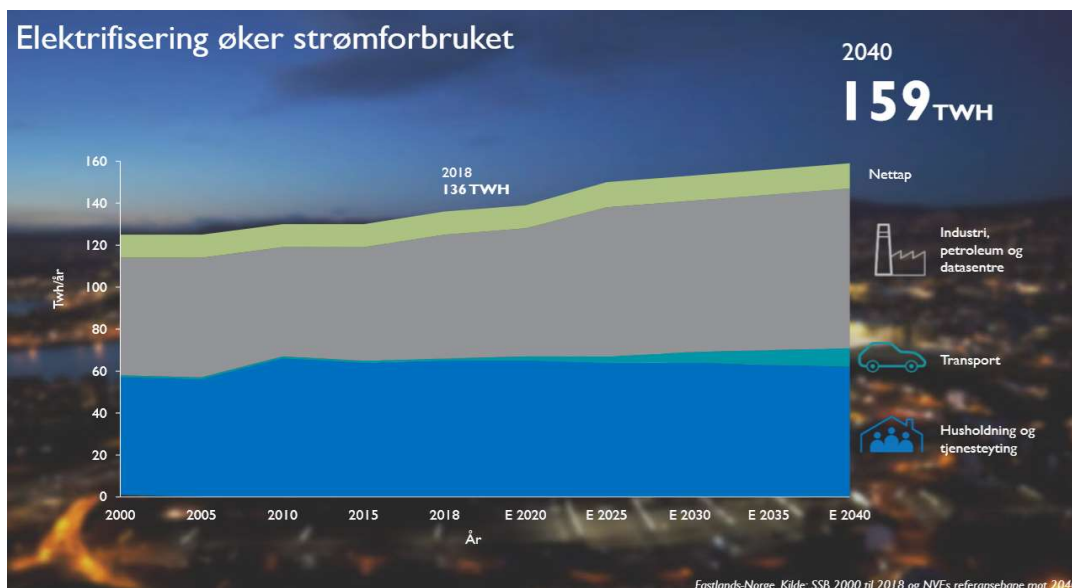
Innledning

Fortum viser til invitasjon til høring om ny nettinfrastruktur og takker for muligheten for å kunne avgi høringsuttalelse.

Fortum er et ledende selskap innen fornybar og ren energi. I Norge leverer vi strøm, ladeanlegg og ladetjenester for elbil, fjernvarme, kjøling, avfallsforbrenning, avfallsresirkulering og vindkraft. Selskapet jobber dessuten med et spennende og viktig prosjekt CCS-prosjekt.

Innledningsvis vil vi peke på at RME har en relevant begrunnelse for hvorfor det skal innføres nye tariffer:

- Redusere investeringsbehovet for ny kapasitet i strømnnett og få til en samfunnsøkonomisk riktig bruk av nettet.
- Bruke kapasiteten i nettet mer effektivt gjennom døgnet for å unngå store effekttopper
- Elektrifiseringen i årene fremover er forventet å ekspandere vesentlig.



Den grafiske fremstillingen viser en forventet vekst fra 136 TWh i 2018 og til 159 TWh i 2040 (Kilde: SSB 2000 til 2018 og NVEs referansebane mot 2040). Dette vil kreve en betydelig nettutbygging.

25.05.2020

Oppsummering av våre hovedsynspunkter

1. RME legger opp til at tariffene skal utformes slik at de reflekterer kostnadene i nettet. Dette støtter Fortum i hovedsak.
2. Det er fremlagt flere modellalternativer. Det vil være en klar fordel med få modeller og en sterk grad av standardisering av det nye tariffsystemet.
3. Standardisering kan bidra til større kostnadseffektivitet, spesielt for kraftleverandører og tredjepartsaktører som ønsker å tilby sine kunder nye løsninger for å optimalisere energiforbruket.
4. I strømmarkedet vil det være viktig at sluttbrukerne kan ha tilgang til oppdatert informasjon om tariffen og kostnadene knyttet til eget forbruk ofte, for å gjøre det mulig å respondere på prissignalene. I den sammenheng støttes en omlegging til døgnavgregning med noen få unntak. Fortum mener at de kundene som i dag har månedsbasert avregningsgrunnlag må få beholde dette.
5. RME skriver at forslaget til endringer i nettleiestrukturen har ikke til hensikt å endre maksimalprisen for fjernvarme. Fortum mener dette er spesielt viktig for å kunne få til en god fleksibilitet mellom kraftproduksjon og produksjon av termisk energi.
6. Hvis man velger å endre systemet for nye nettariffer er det viktig med kort implementeringsperiode, maks ett-1 år slik vi ser det.
7. Fortum mener at tariffen til husholdningskundene skal være svært enkel og at en må ha mål om en felles standardisert modell
8. Informasjonsbehovet vil være stort når nye tariffen skal innføres. Fortum vil påpeke behovet for at det kjøres felles informasjonskampanjer mellom energibransjen og RME under innføringen av ny nettleiestruktur.

Nærmere gjennomgang av punktene ovenfor

1. RME legger opp til at tariffene skal utformes slik at de reflekterer kostnadene i nettet. Dette støtter Fortum i hovedsak. Dermed er hensikten å bidra til en effektiv utnyttelse av strømmettet, og på den måten sikre at nettleien både for private husholdninger og næringskunder er riktig priset.

Vekst i fremtidig elektrifisering, slik det henvises til i den grafiske fremstillingen på side 1 vil isolert sett kunne bety økte nettkostnader. Bruk av både smartteknologi og utnyttelse av samspill mellom kraftproduksjon og termisk energiproduksjon, slik som f.eks fjernvarme kan lede til lavere prispress på nettkostnadene.

2. Det er i høringsutkastet fremlagt flere modellalternativer. Det er viktig at et endelig utformet nytt tariffsystem ikke bygger på alt for mange modellalternativer, da dette vil kunne skape en unødig vanskelig oppgave med kundeinformasjon. Hovedpoenget med modellene må være å kunne levere på de overordnede målene, blant annet tariffsystemet skal kunne utformes slik at de reflekterer kostnadene i nettet.
3. Minimering av modellalternativer henger sammen med standardisering. Standardisering kan bidra til større kostnadseffektivitet, spesielt for kraftleverandører og tredjepartsaktører som ønsker å tilby sine kunder nye løsninger for å optimalisere energiforbruket. Standardisering kan også bidra bedre kundeforståelse og dermed kundeaksept i sluttbrukermarkedet for nye nettariffer hvor effektprising kommer inn.

25.05.2020

4. I strømmarkedet vil det være viktig at sluttbrukerne kan ha tilgang til oppdatert informasjon om tariffer og kostnadene knyttet til eget forbruk ofte, for å gjøre det mulig å respondere på prissignalene. I den sammenheng støttes en omlegging til døgnavregning med noen få unntak. Her mener Fortum at de kundene som i dag har månedsbasert avregningsgrunnlag må få beholde dette.

For fjernvarme mener vi dette er spesielt relevant for å kunne ha en forutsigbar prising i markedet. Denne prisingen brukes i dagens system og kundene responderer på dette med å gjennomføre tiltak som gir lavere effekttopper ved hjelp av blant annet smart teknologi. I dag er effekttariffer (målt effekt) vel implementert for næringskunder, og modellen har fungert godt i en årrekke. Dette gjelder en vesentlig andel av energivolumet. Det er verdt å nevne at det er profesjonelle kunder, som man ser tilpasser seg prissignalene som gis med dagens tariffmodell.

Elektrifisering av transportsektoren er spesielt viktig for reduksjon av klimagassutslipp. Dermed er det for selskaper som tilbyr ladeinfrastruktur, viktig at prising av dette tilbudet er knyttet til at man klarer å tilby riktige priser uavhengig av tid (på døgnet) og sted. Husholdningskunder kan ved hjelp av teknologi eller normal tilpasning lade mellom kl. 22 og kl. 06.00. I denne perioden er det normalt lavest effektuttak i nettet. Derfor er det logisk for hjemmelading.

Kjøp av lading hos ladeselskapene kan skje når som helst i løpet av døgnet og er i dag basert i hovedsak på hurtiglading. Når sluttkunden etterspør lading på ulike tider av døgnet, så blir det spesielt kostnadskrevenende for ladeoperatøren å kunne tilby riktige markedspriser hvis nett tariffen er basert på månedsmaks.

5. RME skriver at forslaget til endringer i nettleiestrukturen ikke har til hensikt å endre maksimalprisen for fjernvarme. Fortum mener dette er spesielt viktig for å kunne få til et god fleksibilitet mellom kraftproduksjon og produksjon av termisk energi. Fjernvarmeprisen er som kjent regulert etter energilovens § 5-5, for fjernvarmeselskap med anleggskonsesjon. Fjernvarmetariffene består i hovedsak av energiledd til husholdningskunder, og energiledd og effektledd til næringskunder.

Fjernvarmens energiledd skal reflektere variable kostnader for fjernvarmeprodusentene, som inkluderer nett tariffens energiledd. I høringsdokumentet fremkommer det at fastleddet skal kunne ha et effektbasert tilsnitt. Vi mener at fastleddet således bør kunne inkluderes i beregningen av fjernvarmeprisen siden det variable energileddet skal nedjusteres i modellen for prising hvor både effektleddet, fastleddet og energileddet inngår.

Fortum stiller seg positive til at utkoblbar tariff foreslås uendret. En eventuell fjerning av denne vil være uheldig, da det vil straffe fjernvarmen som er en fleksibel last som bidrar til energifleksibilitet i energisystemet, og som i betydelig grad reduserer nettinvesteringene. Energisystemet vil ha økt behov for fleksibilitet fremover når andelen uregulert fornybar energi øker, og det er da viktig å beholde ordninger som med sikkerhet sørger for reell fleksibilitet i kraftnettet, slik som utkoblbar tariff. En overgang til mer effektbasert prising anses fornuftig sett fra fjernvarmens ståsted, da en betydelig andel av kostnadene i denne sektoren er drevet av nettopp effekt.

Økt effektledd (i kombinasjon med redusert energiledd) vil bidra til at fjernvarmeselskapene kan legge til grunn en mer kostnadsriktig tariffing av fjernvarme, i og med at varme normalt har lavere brukstid enn annet forbruk.

Et av hovedmålene med effekttariffer er å redusere investeringsbehovet i strømmettet. Ved å redusere konkurransekraften til fjernvarme vil ikke dette hovedmålet bli ivaretatt, heller tvert imot. Fjernvarme er i byer og tettbygde strøk en vesentlig bidragsyter til energifleksibilitet og avlastning av strømmettet. For fjernvarmebransjen er like konkurransevilkår kritisk for videre drift og eventuell vekst.

25.05.2020

6. Hvis man velger å endre systemet for nye nettariffer er det viktig med kort implementeringsperiode, maks ett-1 år slik vi ser det. Bakgrunnen for vårt argument her er at en lang implementeringsperiode vil kunne skape uklarhet for kundene, er vanskelig for energiselskapene å kommunisere ut til kundene og dermed vanskeligere å oppnå aksept for en endring i tariffsystemet.
7. Fortum mener at tariffen til husholdningskundene skal være svært enkel og at en må ha mål om en felles standardisert modell. En modell brukt overfor husholdningskundene bør knyttes til time of use-liknende modell. En slik modell kan gi de beste prissignalene overfor kundene og også akselere prosessen ved at kunder tar i bruk ny teknologi og såkalte smart hus løsninger. Dermed kan man også oppnå en sterkere anvendelse av Elhub, som det allerede er investert betydelige beløp inn i.
8. Informasjonsbehovet vil være stort når nye tariffer skal innføres. Fortum vil påpeke behovet for at det kjøres felles informasjonskampanjer mellom energibransjen og RME under innføringen av ny nettleiestruktur. Riktig informasjon til riktig tid i riktige medier er viktig. Her vil vi henvise til høringsuttalelsen til Energi Norge.

Avslutning

Hvis det er behov for kommentarer eller oppklaringer, så er det bare å kontakte undertegnede i Fortum på mobil, hhv 98221001 eller 90626342.

Vennlig hilsen
Fortum

Cato Kjølstad
Direktør rammevilkår

Markus Sebastian Hole
Rådgiver rammevilkår

Godkjent og ekspedert elektronisk