



Statnett SF
v/Ketil Grasto Røn
PB 4904 Nydalen
0484 OSLO

Sendt pr epost til ketil.ron@statnett.no

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 13. februar 2017

Innspill fra Defo til forslag til nye tariffer i sentralnettet

Distriktenes energiforening, Defo representerer 66 små og mellomstore energiverk i Norge. Med dette følger noen innspill til nye tariffer i sentralnettet.

Defo mener det er samfunnsøkonomisk riktig å beholde K-faktoren på dagens nivå.

Sentralnettet er dimensjonert i hovedsak ut fra markedstilgang, det vil si tilpasset både produksjon og uttak. Status i dag at uttak betaler det meste av utgiftene. Det er ikke er symmetri mellom forbruk og produksjon.

K-faktoren innebærer at avregningsgrunnlaget for forbruk skal reduseres for tilknytningspunkter i sentralnettet der det også er innmating av kraft gjennom en korreksjonsfaktor. K-faktorens størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og forbruk i punktet (samlokalisering). Fra 2014 er det satt en grense for hvor lav denne faktoren kan bli. Grensen ble satt til 0,5.

Samlokaliseringseffekten medfører at forbruk som er lokalisert sammen med produksjon i et sentralnettspunkt vil betale en lavere tariff enn forbruk som ligger «alene». Kundene får redusert sitt avregningsgrunnlag som følge av et mindre overføringsbehov i sentralnettet.

Det er god samfunnsøkonomi å bruke kraften i nærheten av der den er produsert. Dette er jo også noe av prinsippet bak plusshus. Vi kan også kalle dette for kortreist kraft. Tariffene skal gi signaler om effektiv utnyttelse og utvikling av nettet og k-faktoren er med på å fremme de nettmessige fordelene med å ha forbruk nær produksjon.

Det er for øvrig det samme prinsippet som ligger til grunn i «Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer» § 17-2 om ordinære uttak direkte fra kraftverk.

Den sjablongmessige måten K- faktoren blir beregnet på, er en brukbar måte å trekke avstandselementet inn i tariffen på et område vi mener det er formålstjenlig.

Dagens ordning med k-faktor bidrar til at sluttkundene i et forsyningsområde unngår å få hele regningen for nytt nett generert av ny produksjon. Produksjonsoverskuddet blir nyttet på nasjonalt plan, og det er derfor ikke urimelig at spleiselaget inneholder brukere av denne kraften som går utover konsesjonsgrensene. Alternativet er at kundene lokalt sitter igjen med regningen for nasjonale mål. Det er åpenbart urimelig.

«Kortreist Kraft» innebærer at nettleien bør gi en fordelingsmessig fordel i områder med samlokalisering av nett og kraftproduksjon. Dette gjøres best med å videreføre dagen k-faktor.

Nivået på innmatingstariffen:

Det er anført at det skal investeres ca. 70 milliarder kroner i sentralnettet i årene fremover, og sentralnettariffen vil stige betydelig. Med en fast sum pr kWh for innmating i nettet vil produsentenes andel av nettkostnadene forbli det samme, selv om den samlede sentralnettkostnad stiger. Dette innebærer at uttak må ta hele kostnadsøkningen. Dette er seg selv prinsipielt betenkkelig, og det er også slik at deler av kostnadsøkningen i sentralnettet er produksjonsdrevet. Som et eksempel på dette kan nevnes vindkraftutbyggingen på Fosen. Slik Defo er kjent med slipper utbygger å koste sentralnettsutbyggingen i tilknytning til dette. Denne kostnaden skal betales av forbrukerne i Norge.

Det er derfor rimelig at innmatingstariffen bør økes noe for å gi en mer rettferdig fordeling av kostnadene med sentralnettet.

Anleggsbidrag i masket nett

Dersom det åpnes for anleggsbidrag i masket nett, i tråd med prinsippet om at de som initierer kostnadsøkningen også skal betale for denne, vil de være med på og redusere det samlede behovet for å øke sentralnettariffen for innmating. Det er Defos oppfatning at det bør åpnes for og beregnes anleggsbidrag også i masket nett.

Vennlig hilsen
Distriktenes energiforening, Defo



Knut Lockert
daglig leder