

Oslo, 6. mars 2026

Ny modell for Statnetts tariffer – oppfølging av konkrete forslag

NBBL viser til [Statnetts høring](#) om differensiering av industritariffen og innføring av et kapasitetsledd i transmisjonsnettet. Forslaget tar sikte på en mer kostnadsriktig tariffstruktur i transmisjonsnettet, blant annet ved at rabatter til store kraftforbrukere i større grad knyttes til faktisk fleksibilitet og systemnytte. Et viktig formål er å sikre at kostnader i kraftsystemet ikke i urimelig grad veltes over på alminnelig forsyning, herunder husholdninger. Økt behov for kapasitet i transmisjonsnettet gjelder i all hovedsak nye industriprosjekter og annet stort forbruk, mens prognoser for forbruk i husholdninger er nedadgående.

NBBL støtter hovedpunktene i den felles høringsuttalelsen fra Forbrukerrådet, Huseierne, NHO Elektro m. fl. Det er viktig at tariffstrukturen reflekterer de faktiske kostnadsdriverne i kraftsystemet, og at rabatter til enkeltgrupper av kunder i størst mulig grad knyttes til dokumentert fleksibilitet eller annen nettmessig nytte. En slik innretning kan bidra til mer effektiv utnyttelse av eksisterende nett, redusert behov for nye nettinvesteringer og gi en mer rettferdig kostnadsfordeling mellom ulike kundegrupper.

NBBL vil peke på en problemstilling som i liten grad er omtalt i høringsnotatet, men som er relevant for en betydelig andel av husholdningene i blokkbebyggelse. Rundt 40 prosent av husholdningene i boligblokker er tilknyttet fjernvarme, ofte som følge av kommunal tilknytningsplikt. Disse husholdningene har i praksis begrensede muligheter til å bidra med fleksibilitet i kraftsystemet.

Fjernvarmeselskapene kan imidlertid bidra med fleksibilitet i kraftsystemet gjennom egen produksjon og drift av varmesentraler, og delta i Statnetts reservemarkeder. [THEMA](#) (2024) viser for eksempel at i de fem timene i 2022 med høyest målt last i Elvias kraftnett i Oslo (omkring 1850 MW), var bruken av elkjeler i fjernvarmeproduksjonen ca 220 MW med en varmeproduksjon på ca 550 MW. Altså en systemvirkningsgrad på 2,5 i timene med høyest nettbelastning. Det er på samme nivå som ytelsen til en lokal varmepumpe. Fjernvarmeselskapet har samtidig kundevilkår som forbyr/begrenser kundenes egenproduksjon av varme. Fjernvarmeselskapets gevinster ved fleksibilitet skjer dermed på bekostning av kundenes fleksibilitet.

NBBL mener derfor det er viktig at utviklingen av tariffsystemet og fleksibilitetsmarkedene også tar hensyn til konsekvensene for husholdninger som er tilknyttet fjernvarme, og må utformes slik at husholdninger med fjernvarme ikke systematisk stilles svakere enn andre nettkunder.