

Elhub  
Post@elhub.no

## **Hørings svar fra Distriktenes energiforening til Elhub sitt forslag til gebyr for perioden 2017 – 2019 datert 06.11.2015.**

Distriktenes energiforening, Defo representerer 68 små og mellomstore energiverk i Norge. Med dette høringsnotatet følger våre innspill til det utsendte høringsnotatet.

Defo har deltatt i bransjerådet for Elhuben og har vært aktive for å skape en mest mulig rettferdig gebyrstruktur i Elhub.

For Defo har det vært av overordnet betydning å sikre en gebyrstruktur som bidrar til et effektivt kraftmarked med et tilstrekkelig antall aktører.

Høringsnotatet har også vært behandlet i vårt felles Kraftomsetningsutvalg med KS Bedrift. Elhub anbefaler i høringsnotatet en gebyrmodell basert på aktørtype, fastgebyr, samt et målepunktavhengig gebyr.

Vi bemerker at det ikke må innføres et volumavhengig gebyr som vil gjøre Elhuben til en markeds plass og være urettferdig for aktørene. Den forslåtte fordelingen av kostnader mellom aktørtype støtter vi, men vil bemerke at denne må vurderes på nytt senere og senest dersom kundesentrisk modell blir innført i Elhuben. Defo støtter også å utelate et gebyr per henvendelse i første omgang.

Defo har fått innspill fra allianser vedrørende eventuelle stordriftsfordeler når de bruker en felles aktør mot Elhub.

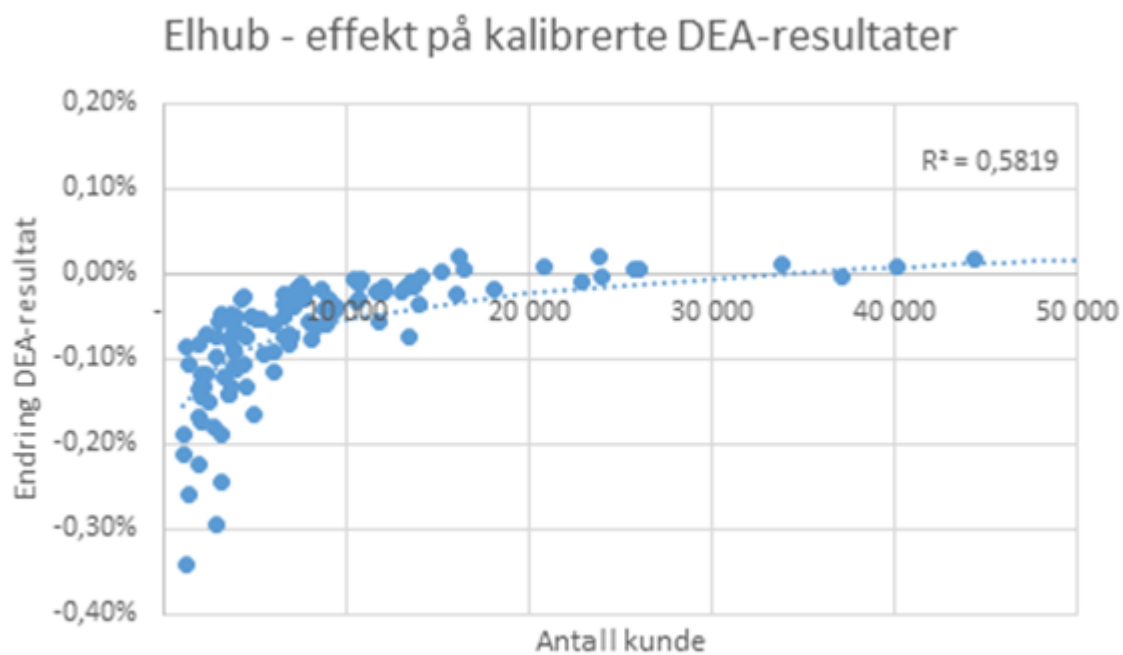
Defo ber derfor om å få utført en analyse av eventuelle stordriftsfordeler via allianser som har en felles aktør på vegne av seg mot Elhub. En slik aktør kan være Embriq (nå Rejlers). Det er stordriftsfordeler for fastleddet på ca. 46000 kr det er snakk om.

Defo har i tillegg fått gjort en analyse av dette fastleddets virkning på DEA modellen til nettselskapene.

DEA modellen er ikke laget for å takle slike fastledd som gir større kostnader desto mindre aktør man er.

Vi vil bemerke at forslaget om fastbeløp for nettselskapene reduserer effektiviteten for små selskaper kun fordi de er små og strider mot forutsetning i effektivitetsmålingen i inntektsrammeberegningene om at det er en lineær sammenheng mellom antall målepunkter og kostnader disse har for selskapene. Siden gebyret er et pålegg regulert av NVE, må dette derfor tas ut av beregningene og legges til som siste trinn i inntektsrammeberegningen.

Resultatet er ensidig at små nettselskaper vil tape (se figuren under med antall kunder vs endring i DEA-resultat med de 46 kkr).



Vi vil derfor bemerke at forslaget om et likt fastbeløp for nettselskapene uavhengig av selskapsstørrelse bryter med hensikten bak NVEs inntektsrammemodell.

Med hilsen

Distriktenes Energiforening, Defo

Knut Lockert

Daglig leder

Oslo, 4. desember 2015