

NOTAT

9. maj 2011

J.nr.

Ref. AHK

Samspil mellem decentrale kraftvarmeværker, vindmøller og udlandsforbindelser

Indpasning af vindkraften sker i dag hovedsageligt ved, at anden indenlandsk produktion eller udvekslingen med udlandet reguleres. Der er dog forskellige aktiviteter i gang med henblik på også at anvende elforbruget som 'regulator'. Det væsentligste bidrag kommer ind til videre fra store elpatroner i enkelte fjernvarmesystemer. Afgiftsfritagelsen til denne elanvendelse er nu gjort permanent, og det forventes, at der installeres flere elpatroner i fjernvarmesystemet. Efterhånden som varmepumper og elbiler får større udbredelse, forventes de også at kunne bidrage til balancering af elsystemet.

Balanceringen af elsystemet, herunder indpasningen af vindkraften er markedsbaseret, hvor Energinet.dk's indkøb af balancerings- og reserveydelse udbydes, og de billigste bud vælges først. Mange af de decentrale kraftvarmeværker deltager i dag i balanceringen på lige fod med de centrale værker og egentlige spids- og reserveanlæg.

Energinet.dk vurderer løbende behov for udbygning af elnettet, herunder udbygning af udlandsforbindelserne. Desuden har Energinet.dk igangsat projektet 'koncept for styring af elsystemet, der skal tegne et samlet billede af, hvordan det danske elsystem skal udvikles frem mod 2025. De overordnede rammer er at muliggøre 50 % vindkraft i 2025 med fortsat høj forsyningsikkerhed og stærk integration i et nordisk og europæisk elmarked.

Der sker således løbende en tilpasning af elsystemet – indenlandske elproduktionsanlæg, nyt elforbrug (varmepumper og elbiler) samt udvekslingsmulighederne med udlandet – og med de ambitiøse målsætninger om uafhængighed af fossile brændsler, er det nødvendigt at satse på alle virkemidler. Det afspejles også i de konkrete udspil i Regeringens energistrategi 2050.