



Omkostningsfordeling ved nettilslutning af kystnære havvindmøller etableret uden for udbud

Energistyrelsen har i notat af 9. juli 2013 konkluderet, at det er vindmølleopstillere, som skal afholde omkostningerne til en evt. "lokal transformer", som måtte være nødvendig for at levere strøm "på det relevante spændingsniveau for net- eller transmissionsvirksomheden". Styrelsen når til dette resultat på baggrund af nettilslutningsbekendtgørelsens § 6 (bekendtgørelse nr. 1063 af 7. september 2010), når denne sammenholdes med § 8.

Det er imidlertid European Energy A/S' opfattelse, at der ikke i vindmøllebekendtgørelsen er hjemmel til at pålægge vindmølleopstillere omkostningerne til betaling for den transformer, som måtte være nødvendig for at transformere strømmen fra vindmølle-parken til elnettet ("ikke-lokal transformer"). Denne opfattelse vil blive uddybet nedenfor, men overordnet bygger opfattelsen på, at:

- 1) Nettilslutningsbekendtgørelsens § 8 alene omfatter omkostninger til "lokal transformer"
- 2) Net- eller transmissionsvirksomhedens kompetence til at fastsætte spændingsniveauet ikke indebærer en forpligtelse til at afholde omkostninger til transformer henset til nettilslutningsbekendtgørelsens forhistorie
- 3) I vindmølleparker omfattet af nettilslutningsbekendtgørelsens § 5, er omkostninger til transformer ikke blevet pålagt vindmølleopstillere

---oOo---

ad 1)

Som anført i styrelsens notat følger det af nettilslutningsbekendtgørelsens § 6, at vindmølleopstillere skal afholde omkostningerne til "ledningsnet frem til det nærmeste punkt på land." Bestemmelsen fastslår efterfølgende, at "[f]ra dette tilslutningspunkt påhviler omkostninger til udbygning og forstærkning af elnettet den net- eller transmissionsvirksomhed, som ejer det elnet, hvortil havmøllerne tilsluttes på land."

De omkostninger, der er forbundet med nettilslutningen, er nærmere specificeret i § 8. Denne bestemmelses stk. 2 indeholder en udtømmende opregning af de udgiftsposter, som vindmølleopstillere skal afholde som led i nettilslutningen. I opregningen er bl.a. indeholdt omkostninger til "målertransformere og lokal transformer". Henvisning til "lokal transformer" tillægges afgørende vægt i styrelsens notat.

Når udtrykket "lokal transformer" anvendes frem for blot "transformer" indebærer det en nærmere afgrænsning af, hvilke transformere der skal betales af vindmølleopstillere. Formuleringen indebærer således, at ikke alle transformere skal betales af vindmølleopstillere.

Moderne havvindmøller indeholder altid en lokal transformer med henblik på at optransformere strømmen produceret i vindmøllen (690V) forud for den videre transmission (op til typisk 32kV). Derimod er der ikke altid behov for at transformere strømmen yderligere før den når elnettet, da dette afhænger af elnettets spændingsniveau.

Når bekendtgørelsen derfor henviser til "lokal transformer" i den udtømmende opregning af de omkostninger, som bæres af vindmølleopstillere, må det derfor antages, at der derved henvises til den lokale transformer, som i moderne møller er indeholdt i møllen selv. I modsat fald ville der ikke være grund til at lade alene "lokale" transformere være omfattet.

Havde det været intentionen, at vindmølleopstillere skulle betale for en "lokal" (havbaseret) transformer til ilandføring af den samlede vindmøllepark-produktion, ville dette efter vores opfattelse have været udtrykt på anden vis i bekendtgørelsen, fx som en "lokal havbaseret transformerstation", jf. også formuleringen af den tilsvarende bestemmelse i nettilslutningsbekendtgørelsen fra 2001 (bekendtgørelse nr. 187 af 16/03/2001).

ad 2)

Styrelsen lægger i notatet endvidere afgørende vægt på, at det er net- og transmissionsvirksomheden, der i henhold til bekendtgørelsens § 6, stk. 2, fastsætter spændingsniveauet.

Betragtes bekendtgørelsens forhistorie vil det ses, at denne bestemmelse først blev indført i nettilslutningsbekendtgørelsen fra 2003 (bekendtgørelse nr. 331 af 08/05/2003). Den tidligere nettilslutningsbekendtgørelse fra 2001 indeholdt således ikke tilsvarende bestemmelser. Imidlertid indeholdt 2001-bekendtgørelsen en opregning af de omkostninger, som vindmølleopstillere skal afholde, som minder til forveksling om den, der er indeholdt i den nuværende bekendtgørelse.

Ifølge 2001-bekendtgørelsen var det således også vindmølleopstillere, som skulle afholde udgiften til lokal transformer (formuleret i 2001-bekendtgørelsen som "etablering af eventuel lokal transformerstation").

2001-bekendtgørelsen indeholdt således en omkostningsfordeling, der svarer til den indeholdt i den nugældende bekendtgørelse, men intet om at net- og transmissionsvirksomheden fastsatte spændingsniveauet. Den sammenhæng, som styrelsen bygger sin konklusion på i notatet, eksisterede således

ikke i den tidligere gældende bekendtgørelse fra 2001, og det må antages at have sin baggrund i, at der ganske enkelt ikke er en sådan naturlig sammenhæng.

ad 3)

I forlængelse af 2) bemærkes, at det er fælles for §§ 3-6, at det er net- eller transmissionsvirksomheden, der fastsætter spændingsniveauet. Ligeledes er opregningen af de nettilslutningsomkostninger, som vindmølleopstillere skal afholde, fælles, da § 8 gælder for såvel §§ 3, 4, 5 og 6.

Styrelsens holdning (som udtrykt i notatet), hvorefter vindmølleopstillere skal levere på det relevante spændingsniveau for net- eller transmissionsvirksomheden, gælder derfor uanset, om vindmøllerne er omfattet af §§ 5 eller 6. Skal vindmølleopstillere derfor afholde omkostningerne til at optransformere efter § 6, må dette også gælde efter § 5.

I praksis er der imidlertid den væsentlige forskel på § 5 og § 6, at vindmølleopstillere ikke afholder omkostningerne til optransformering af strømmen i § 5-situationer. Det har bl.a. gjort sig gældende for vindmølleparken ved Anholt, som er opført af DONG Energy. I det tilfælde var det (ifølge vores oplysninger) således Energinet.dk, som afholdt omkostningerne til den (havbaserede) transformer, der blev placeret i vindmølleparkens nærhed.

Denne – ud fra vores opfattelse umiddelbart ubegrundede – forskel på § 5 og § 6-situationer tyder på, at den konklusion, der er indeholdt i styrelsens notat af 9. juli 2013, ikke er korrekt.

Med venlig hilsen



Emil Vikjær-Andresen

Senior Legal Manager

eva@europeanenergy.dk

m: +45 25 10 05 75 · f: +45 88 70 82 15