

Lemvig 17/12-2020

Kære Klima-, energi- og forsyningsminister Dan Jørgensen

Vi er vidende om, at regeringen p.t. arbejder på at indgå en aftale i folketinget med energiforligskredsen, som betyder, at der i 2022 indføres en kompensationsordning, der skal finansiere omkostninger ved at tilslutte VE-anlæg til eldistributionsnettet i 2022. Omkostninger til anlæg og forstærkning af elnettet afholdt frem til en frist den 1. november 2022, og hvor VE-anlægget tilsluttes nettet senest 31. december 2022, dækkes, som vi forstår det, af ordningen.

Det vil imidlertid sætte den grønne omstilling i stå, da hverken netselskaber eller VE-opstillere kender vilkårene efter 1. november 2022 og således ikke ved, hvilke omkostninger/risici, der er.

Problemet er, at der allerede nu er projekter, hvor der er indgået nettilslutningsaftale, som først bliver færdige efter denne skæringsdato, ligesom der i den kommende tid vil komme flere projekter til, som heller ikke med 100% sikkerhed bliver færdige inden skæringstidspunktet. Her kan netselskaberne ikke oplyse hvilke vilkår, som kommer til at gælde, hvilket kommer til at sætte udviklingen med nye VE anlæg og PtX anlæg i stå.

Nedenfor har vi et helt konkret aktuelt projekt på en 7 MW vindmølle, som vi har svært ved at komme videre med inden lovgivningen om, hvad der skal gælde i 2023, er færdigbehandlet i folketinget. Som det forstås, forventes ændringer i Elforsyningsloven først vedtaget i oktober 2021. Det er alt for sent til at give klarhed.

Fremstilling:

Thyborøn Sydhavns Vindmøllelaug repræsenteret ved Jens Jørgen Birch, har søgt NOE Net om nettilslutning af en 7 MW Siemens mølle i et område, hvor der i forvejen er mange møller, som ikke har generet naboerne, og hvor der ingen indsigelser har været fra borgere. Tidligere har Envision haft en testmølle på samme lokation, så der forventes heller ikke indsigelser mod dette projekt.

I går d. 16/12-2020 har Lemvig Byråd enstemmigt vedtaget projektet, hvorfor det nu sendes i offentlig høring. Planen er at rejse den nødvendige kapital (ca. ■ mio. kr.) fra lokalbefolkningen, da møllen er 100% på lokale hænder.

Der er yderligere indgået en hensigtserklæring med Siemens og Lemvig Kommune om, at møllen skal indgå i et PtX forsøg på havnen i Thyborøn.

Problemstilling:

Der er indgået nettilslutningsaftale. Det lokale netselskab NOE Net har anvist Station Thyborøn på 60 kV som tilslutningspunkt, hvilket møllelauget er indforstået med og allerede har stillet bankgaranti for. Problemstillingen er, at det bagvedliggende 60 kV net (ejet af Vestjyske Net 60 kV) i forvejen er hårdt belastet, hvorfor den samfundsmæssige rigtige løsning er, at dette net forstærkes.

Udligning, kompensationsordning og producenttariffer

Med nuværende lovforslag gives der ikke svar på, hvordan nettilslutningen/forstærkningen skal ske, og hvem der skal betale/garantere for hvad.

Iflg. nuværende regler er sagen meget klar. Det er netselskaberne, der skal sikre det overliggende net.

Spørgsmål:

- Hvad hvis der bliver forsinkelser i myndighedsbehandlinger, leveringsproblemer med transformere, mere Corona nedlukning mv., og projektet ikke kan gennemføres før ovennævnte skæringsdato? Hvordan skal vi så forholde os til det? Som det ser ud nu, med den aftale der lægges op til i folketinget, har vi svært ved at fortsætte.
- Hvordan stiller det de ca. 2000 lokale interessenter, der kommer til at eje møllen? Risikere de at modtage en ekstra regning på forstærkning af det overliggende net?

Inden indgåelse af aftalen i forligskredsen, bør der derfor være fuldstændig klarhed over, hvordan overgangsordningen ser ud samt hvilke vilkår, der skal gælde.

Håber det giver eftertænkning i forhold til det, som er ved at blive aftalt i folketinget. Samtidig håber vi, at nærværende skrivelse viser hvad konsekvensen kan være.

Mailen her er også sendt i kopi til ordførerne i folketinget.

Med venlig hilsen

Jens Jørgen Birch, Thyborøn Sydhavns Møllelaug I/S

Lars Naur, Direktør NOE Net

Niels Morten Hjort, Direktør Vestjyske Net 60 kV