BEVÆGELSEN FOR MILJØVENLIG ELTRANSMISSION

Referat fra mødet den 21.09.2009 på Varde Rådhus

Til stede var: Folketingsmedlem Hans. Chr. Thoning (HCT), Anne Boesen (AB) (formand), Sigrid Bluhme (SB) (næstformand), Conni Sønderskov (CS) (lodsejer), Brian Iversen (BI) (lodsejer) og Poul Erik Morthensen (PEM) (lodsejer).

Kort præsentation af og fra de deltagende.

CS, BI og PEM skitserede kort, hvor de boede i forhold til den eksisterende ledning, og hvordan de ville komme til at bo i forhold til den nye forventede linieføring, som ikke på indeværende tidspunkt er kendt af andre en de systemansvarlige.

HCT gav udtryk for, at det var fint at få en orientering med baggrund i de lokale forhold, men kunne godt have lidt svært med den 400 kV-ledning, der allerede er etableret, ligeledes var HCT forundret over den manglende oplysning om linieføringen til lodsejerne. Lodsejerne skal have information.
PEM orienterede om, at der så vidt vides tidligere er indgået en aftale med Vejen Kommune og Energinet.dk omkring "flytning" af linieføringen, så Vejen Kommunes interesser ikke skades i forbindelse med et nyt industriområde. Linieføringen føres så til gengæld gennem Gamst Søenge, som er et naturgenopretningsprojekt med EU midler og et yndet hjemsted og fourageringsområde for mange fuglearter – svaner, ænder og gæs holder til i store flokke om vinteren og mange arter af ynglefugle. Hvis linieføringen kommer i luften, vil den komme til at spærre for vildtfuglenes trækruter og vil medføre risiko for kollisioner med 400 kV-ledningerne. DN var kontaktet, men uden resultat.
Der mangler generelt respons fra offentlige myndigheder, når privatpersoner henvender sig. PEM oplyste, at en henvendelse til Miljøministeren fra den 10.06.09 endnu henstod ubesvaret.

BI oplyste, at han vil få en transformerstation som nærmeste nabo. Ved den skitserede beliggenhed af denne ca. 6-8 hektar store station, ville den komme til at ligge på det højeste punkt i området og ville være meget synlig i et stort område. Flyttede man denne station ca. 600 meter, ville den blive mindre synlig, da lokale forhold gjorde, at den derved ville kunne anlægges i et lavere område i udkanten af en mindre træbevoksning. ***Hertil spurgte HCT, om det ikke var muligt for Energinet.dk, at undgå disse mastodonter, hvis man i stedet fremførte strømmen i jævnstrøm?*** Hvortil foreningen svarede, at man kunne undgå alle de skadelige virkninger på såvel landskab, miljø og mennesker ved at vælge et jordkabel på 400 kV- jævnstrøm (som sjællændernes 170 km lange nedgravede KONTEK-forbindelse) i stedet for en 400 kV luftledningsløsning på høje master i et nyt design (alle master er grimme).

Orientering til HCT omkring de møder, der er blevet afholdt af Energinet.dk og Miljøcentrene. Foreningen var repræsenteret med samme personer ved alle 3 møder, hvorfor foreningen har kunnet danne sig et godt indtryk af, hvorledes Energinet.dk agerer i relation til borgerne.

SB udleverede et referat fra borgermøderne til HCT. Dette referat er lagt på foreningens hjemmeside. www.elijorden.dk. Samtidig orienterede vi om, at vi ikke var imponerede over Energinet.dk opfattelse af, hvad et orienteringsmøde går ud på.

HCT kunne ikke forstå, hvorfor Energinet.dk agerede sådan på orienteringsmøderne. De er til at udføre ordre.

SB orienterede ved fremvisning af kort over elforsyningen om forsyningssikkerhed, de jyske elmotorvejes effektoverførsler, Danmarks samlede elbehov, mulighed for udveksling med Norge (1000 MW) og mulighed for udveksling med Tyskland (1500 MW). Kortene viste, at udvekslingen med Tyskland dog kunne blive godt 1600 MW, men kun i ganske korte øjeblikke. Derpå konkluderede vi, at uanset hvor mange nye 400 kV forbindelser / opgraderinger vi byggede, så ville det ikke hjælpe os til at forøge muligheden for transit indtægter, da 'hullet' til Tyskland med 1500 MW satte sin begrænsning.
SB nævnte, at Energinet.dk tjente 0,04 øre for hver transisteret kilowatt time. ***En ny og dobbelt så kraftig elmotorvej på 2x2000 MW var total ubrugelig, hvis formålet var at transistere mere strøm igennem Jylland eller få plads til mere vind-el. Man kan ikke lagre vind-el, heller ikke i 400 kV-ledninger. Strømmen skal bruges i samme sekund, den produceres.*** SB påpegede automatikken i, at vi over elregningen betalte alt for meget til det overordnede ledningsnet, for når Energinet.dk havde pengene i kassen, så skulle de også bruges og det uanset om der var behov for flere transmissionlinjer. Der er ikke behov for yderligere udbygning af forsyningsnettet i nærmeste fremtid. SB nævnte, at energiprofessor Henrik Lund fra Ålborg Universitet i et foredrag i Årre viste, at hele 400 kV transmissions-nettet kunne kabellægges.

I forbindelse med denne gennemgang af de nuværende muligheder i nettet, kunne vi konkludere, at der ikke er behov for den nu påtænkte vekselstrømsforbindelse. HCT blev desuden orienteret om, at der er en 400 kV transit-jævnstrømsforbindelse (luftledning)fra Norge til Tjele. Derfra fortsætter transitlinjen som 400 kV vekselstrøm med en effektoverførsel på 2000 MW. Ved grænsen er der kun mulighed for at videresende 1500 MW, da hullet til Tyskland ikke er større og der er ingen planer om at opgradere det tyske transmissionsnet for at danskerne kan komme af med sit el-overløb. ***HCT undrede sig så over, at disse forbindelser ikke bare blev sammenkoblet med en jævnstrømsforbindelse ned igennem Jylland, så danskerne kunne blive fri for vekselstrøm og de voldsomme transformatorstationer, da linien skal anvendes til transitstrøm og ikke til indenlandsk forsyning. Energinet.dk måtte have misforstået missionen.***

BI og PEM oplyste, at på strækningen Vejen-Års er Energinet.dk i gang med at renovere det eksisterende net. Der støbes nyt fundament i masterne ligesom der indenfor de senere år er foretaget ny-galvaniseringer. Det er PEM´s umiddelbare vurdering, at de eksisterende master sagtens kan stå i yderligere 5-10 år uden sikkerhedsrisisi.
Til dette undrede HCT sig over, at man så ikke fra Energinet.dks side afventede, at teknologien blev udviklet, så ledningerne kunne komme i jorden, da alle ledninger indenfor en overskuelig fremtid alligevel skulle graves ned. PEM anførte, at det var en gylden lejlighed for Energinet.dk for at blive førende indenfor højteknologien i forbindelse med at udvikle kabler.

SB nævnte, at linieføringen, som nu er under planlægning, uden problemer kan føres i jorden som en 400 kV-jævnstrømsledning med en effektoverførsel på 3x600 MW, præcis som sjællændernes nedgravede 400 kV jævnstrøms-transitforbindelse, der kaldes KONTEK-forbindelsen (1x600 MW).

HCT lovede, at han ville tage vores udmeldinger med til Tinget, men da den aktuelle udbygning af nettet er baseret på et forlig, skal alle forligets parter være enige om, hvad der så skal ske.

HCT lovede at holde os orienteret, hvis der skete noget nyt ligesom de deltagende i mødet blev opfordret til at kontakte HCT, når der sker noget nyt, som kan have indflydelse på det endelige resultat.

Referent:

Anne Boesen