

Det kongelig olje og energidepartement
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

Saksbeh./tlf.nr.:
Kjartan Hauglum

Deres ref./Deres dato:
/09/01702-5 /24 nov 2010

Arkiv nr: 10/00314

Vår ref./ dok. id.:
1492064 / Vår dato: 18.01.2011

Kommentarer til høring – Forslag til utredningsområder for havvind.

Forslaget til områder er blitt vurdert av Statnett med følgende kommentarer og anbefalinger. De fleste områdene, med unntak av Sørlige Nordsjø I og II, Stadthav og Træna - vest kan tilknyttes med vekselstrøms forbindelser (AC) noe som forenkler tilknytningen til nettet og reduserer kostnadene. Videre er områdene vurdert ut fra hvordan en utbygging vil ha innvirkning på forsyningssituasjonen og nettkapasiteten samt hvilken innvirkning en utbygging av havvind vil ha på nettkapasiteten for mulig ny fornybarproduksjon på land.

Mange av havvindprosjektene ligger langt eller svært langt frem i tid, de områder som ville vært foretrukket i dag kan i den lange tidshorisont ha mistet mye av sin attraktivitet. Grønne sertifikater vil akselerere utbyggingen på land og de regionale kraftbalansene og nettsituasjonen vil trolig være vesentlig endret frem mot 2020.

Statnett har ikke gått detaljert inn på det enkelte prosjekt men kommenterer ut fra helheten og vil til slutt anbefale de områder som enklest kan tilknyttes og som gir de største forbedringer for kraftsystemet som helhet.

Sørlige Nordsjø I og II vil kunne vurderes ved eventuell tilknytning til utenlandskabler men først etter 2020.

Utsira nord vil kunne knyttes til Håvik 300kV med AC og vil ha positiv innvirkning på kraftbalansen i området slik forbruket er i dag og ikke fortrenge annen produksjon.

Frøyagrunnene: Tilknytning til AC nettet på land betinger at Ørskog Fardal er på plass, og videre at nettet sørover fra Fardal er forsterket. Ørskog-Fardal er planlagt i drift i 2015, og en forsterkning av nettet videre sørover er planlagt innen 2020. Det er planer om mye småkraft/vannkraft og også landbasert vindkraft i Sogn og Fjordane. Ny kraftproduksjon på land vil konkurrere med vindkraften til havs om nettkapasiteten.

Olderveggen gis samme kommentarer som Frøyagrunnene.

Stadthavet er flytende havvind som krever likestrømstilkobling. Prosjektet er tenkt med meget høy kapasitet og vil også konkurrere med annen fornybarproduksjon om nettkapasitet i området. Tidsmessig vil dette prosjektet trolig være så langt frem i tid at nettkapasiteten allerede vil være utnyttet av rimeligere ny fornybarproduksjon. Frøyabanken, dette prosjektet vil kreve 420kV linje Trollheim – Tjeldbergodden og forsterkninger fra Tjeldbergodden til Frøya dersom man skal kunne nytte AC, med DC kan man gå direkte til Tjeldbergodden. Ny 420 kV linje Trollheim-Tjeldbergodden er tidligere planlagt og konsesjonssøkt i forbindelse med planer om gasskraftverk på Tjeldbergodden. Prosjektet vil ha meget positiv innvirkning på kraftbalansen i Midt-Norge, men siden det er flytende havvind så tar det trolig meget lang tid å utvikle.

Norøyan – Ytre Vikna: En tilknytning til AC nettet nord for Tunnsjødal vil belaste et nett som i dag i perioder allerede er høyt belastet (Tunnsjødalssnittet). Statnett planlegger imidlertid nettforsterkninger/spenningsoppgraderinger som på sikt vil gi økt overføringskapasitet nord-sør gjennom Nordland og Trøndelagsfylkene. Det er også planer om mye ny kraftproduksjon på land, både små-/vannkraft og vindkraft, som vil konkurrere om den samme nettkapasiteten. I forhold til AC nettet på land, vil det være en fordel om produksjonen fra havvind tilknyttes lengre sør, og da sør for Tunnsjødalssnittet.

Træna – vest, vil måtte tilknyttes via DC til Svartisen. Nordland er i dag et overskuddsområde med mange planer for ytterligere utbygginger av fornybarproduksjon på land så et prosjekt i denne størrelse ville fortrenge mye annen fornybar produksjon. Krafteksport ut av området er allerede i dag en utfordring.

Træna fjorden – Selvær, dette kan tilknyttes med AC men også dette prosjekt vil konkurrere med annen planlagt ny fornybarproduksjon på land. Krafteksport ut av området er allerede i dag en utfordring.

Gimsøy nord, dette prosjekt kan tilknyttes med AC og passer meget godt inn i forsynings situasjonen i området. Prosjektet vil i liten grad konkurrere med annen fornybarproduksjon.

Nordmela, dette prosjekt har lokalisering svært nærme allerede planlagt vindkraftproduksjon på land og vil derfor utløse ytterligere forsterkning av nettet i Vesterålen. To prosjekter av denne dimensjon så tett lokalisert vil være krevende.

Auvær, kan tilknyttes med AC og passer godt inn kapasitets og forsyningsmessig i regionen.

Vannøya nordøst, kan tilknyttes med AC men vil kreve nettforsterkning da Fakken vindpark på land i samme området allerede har fått konsesjon.

Sandskallen - Sørøya nord, denne kan knyttes til Hammerfest med AC og passer meget godt inn forsyningsmessig i et område med sterkt økende forbruk. Området vil ha sterkt linjenett når Balsfjord Hammerfest er bygget.

Statnett vil i det nære perspektiv og basert på nåværende kraftbalanse og muligheter for nettilknytning foretrekke at strategisk konsekvensutredning - utbygging gjøres i følgende områder:
Sandskallen - Sørøya nord, Auvær, Gimsøy nord, Frøyabanken og Utsira nord.

Dersom utbygging av havvind først kommer etter 2020 så kan det være at andre områder enn de nevnte er å foretrekke for utbygging. Dette grunnet mye utbygging av nett og annen ny fornybar produksjon som vil kunne medføre vesentlig endringer både i regionale kraftbalanser og overføringskapasiteter frem mot dette tidspunkt.

Med vennlig hilsen
Statnett SF



Erik Skjelbred
Direktør /Energi og Nettstrategi