



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
3. maj 2023

BILAG 2: TARIFMETODE FOR ENERGIØPRODUCENTER – OMKOSTNINGER TIL ENERGIØ BORNHOLM SAMT VÆSENTLIGE RISICI

For at give et indtryk af forventede størrelsesordener for energiøproducentens tariffbetalinger til energiøprojekterne, er der med afsæt i Energinets *Business Case for Energiø Bornholms Elinfrastruktur*¹ og nærværende udkast til anmeldelse af *Tarifmetode for energiøproducenter* udarbejdet nedenstående konsekvensberegninger for Energiø Bornholm.

Det er væsentligt at gøre opmærksom på, at nedenstående netop er udarbejdet med henblik på at give et indtryk af størrelsesordenen af tariffbetalingen, og ikke vil være den endelige betaling. Den endelige tilslutningsbetaling vil jf. tarifmetoden blive fastlagt på baggrund af de realiserede omkostninger.

Opgørelsen af tilslutningsbetalingen fra energiøproducenterne (havvind) tager udgangspunkt i anlægsbudgettet i tabel 8 i *Business case for Energiø Bornholms Elinfrastruktur*, der er angivet i faste 2022-priser.

Jf. tarifmetoden opdeles anlægsomkostningerne på anlæg, der finansieres fuldt ud af havvind, og anlæg, hvor omkostningerne deles med øvrige netbrugere. For Energiø Bornholm omfatter de anlæg, der deles med øvrige netbrugere, kun forbindelsen mellem DK2 og Bornholm, eftersom de tyske samarbejdspartnere finansierer forbindelsen til Tyskland. For forbindelsen mellem DK2 og Bornholm skal der anvendes en fordelingsnøgle, hvor havvind finansierer 61% af omkostningerne, mens øvrige netbrugere betaler 39%, jf. *Bilag 1: Tarifmetode for energiøproducenter – Fordelingsnøgler mellem havvind og øvrige netbrugere*.

Derudover skal energiøproducenten betale en løbende indfødningstarif på det til enhver tid gældende niveau, som Energinet opkræver fra producenter, der er beliggende i produktionsoverskudsområder. I nedenstående beregninger antages, at niveauet svarer til loftet i transmissionsafgiftsforordningen på 0,9 øre/kWh.

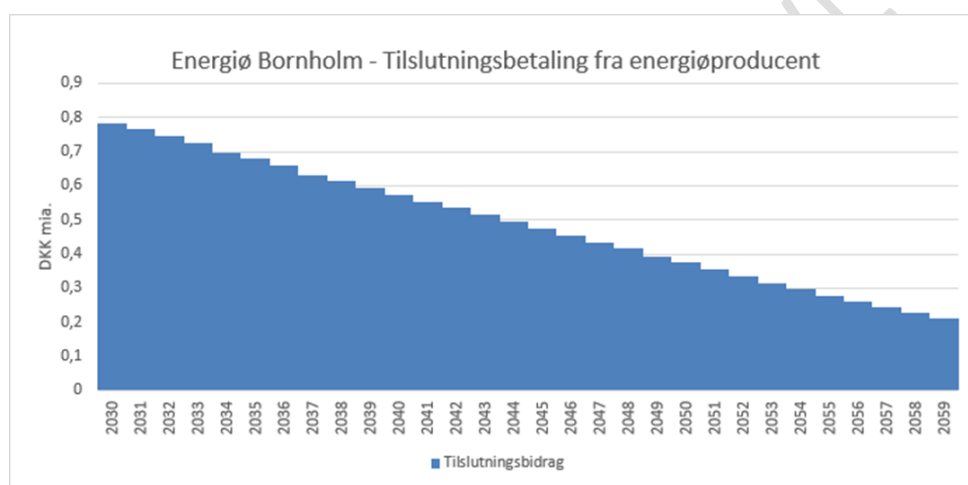
¹ <https://energinet.dk/Om-publikationer/Publikationer/Business-case-for-Energieo-Bornholms-elinfrastruktur/>

Som nævnt i Business Casen er det indstillede budget forbundet med væsentlige usikkerheder, og prisoverslaget bliver meget sensitivt over for både den generelle prisudvikling samt leverandørernes produktionskapacitet på ordretidspunktet. Det forventes at anlægsbudgettet opdateres, inden udbudskriterierne for havvind offentliggøres, så udbuddet så vidt muligt baseres på opdateret information.

Tilslutningsbetaling ved tilslutning eller udjævnet over koncessionsperioden

Som angivet i tarifmetoden § 12 og anmeldelsesdokumentet afsnit 3.10, kan tilslutningsbetalingen fra havvind enten afholdes som en engangsbetaling på nettilslutningstidspunktet (Model A) eller løbende over koncessionsperioden (Model B). I beregningerne er tilslutningstidspunktet antaget til en koncessionsperiode fra 2030-2059.

Ved Model B vil en indikation af tilslutningsbetaling se ud som gengivet i nedenstående figur der viser tilslutningsbidrag fra energiøproducent.



Figur 1 Figuren viser den forventede udvikling i tilslutningsbidraget som følge af afskrivninger, kapitalomkostninger og opsparing til reetablering. Tallene vises i faste priser. Den aftagende omkostningsprofil skyldes dels, at den lineære afskrivning falder opgjort i faste priser, og dels at kapitalomkostningerne falder i takt med at gæld og forrentningsgrundlag nedbringes.

Det er ikke muligt for Energinet på nuværende tidspunkt at estimere hvad tilslutningsbetalingen vil være, såfremt den skulle opkræves under model A, dvs. på tilslutningstidspunktet. Dette skyldes, at den økonomiske regulering ikke indeholder nødvendig afklaring af, hvilke kapitalomkostninger mv. der, for et projekt af denne størrelse og risiko, skal inddrages i en model A.

For begge modeller gælder det at energiøproducenten, herudover skal betale indfødningsstarif svarende til godt ca. 100 mio. DKK årligt.

VÆSENTLIGE RISICI IFT. ENERGINETS ANLÆGSBUDGET, KAPITALOMKOSTNINGER SAMT REETABLERINGSFORPLIGTELSE

Tarifmetoden for energiøproducenter er baseret på, at Energinet opkræver de *faktiske omkostninger* for anlægsfasen for de anlæg, som energiøproducenten (havvind) skal finansiere fuldt ud, eller hvor finansiering af anlægskomkostningerne er delt mellem energiøproducenten

og de øvrige netbrugere. Baggrunden for valg af faktiske omkostninger som grundlag er beskrevet i tarifydelingen afsnit 2.3. Endvidere indeholder tilslutningsbetalingen kapitalomkostninger og bidrag til reetableringsforpligtelsen, som også indeholder risici. Der er således følgende 3 væsentlige risici, der kan påvirke omkostningsniveauet og dermed tilslutningsbetalingen for energiøproducenten.

Risici vedrørende anlægsbudget

Da Energinets anlæg etableres parallelt med/efter udbudsprocessen for energiøproducenten, vil Energinets faktiske anlægsomkostninger ikke være kendt på det tidspunkt, hvor udbudskriterierne offentliggøres, og de potentielle energiøproducenter skal afgive deres bud. Det betyder i praksis, at energiøproducenten bliver eksponeret for risici for afvigelser mellem de forventede (budgetterede) og faktiske anlægsomkostninger, som energiøproducenten ikke har mulighed for at påvirke eller mitigere.

Risici vedrørende kapitalomkostninger

Eftersom der i tilslutningsbetalingen indregnes egenkapital- og fremmedkapitalomkostninger indebærer dette også en risiko, da der kan ske generelle ændringer i renteniveau eller der kan ske ændringer i Forsyningstilsynets fastsættelse af forrentningssatser for eltransmissionsvirksomhed.

Reetableringsforpligtelse

Omkostninger til reetablering kan også ændre sig som følge af ændringer i regelgrundlaget for udførelse af reetablering, renteniveau mv.