



SPØRGSMÅL OG SVAR TIL UDBUDET AF RESERVEFORSYNING PÅ LÆSØ

ENERGINET
Elsystemansvar

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
11. marts 2024

Forfatter:
LJK/LJK

1. Er det korrekt forstået, at såfremt udbuddet ender med at vores bud skal afregnes til "reguleret pris" (jf. §9.2.2), så vil den regulerede pris vil være baseret alle omkostninger til etablering og vedligeholdelse af anlægget, som er nødvendige for at levere "ydelsen"? Dvs. hverken historiske priser eller alternative indtægtsstrømme omkring anlægget vil ikke indgå i beregningen af den regulerede pris.

Svar: Den regulerede pris vil være den tidligere konkurrenceudsatte pris, så det vil være den nuværende årlige betaling, som man vil modtage i den regulerede pris.

Det skal dog tilføjes, at hvis den regulerede pris ikke dækker ens omkostninger, kan man påberåbe sig cost plus, og her vil ens omkostninger blive dækket. I cost plus vil eventuelle indtægter fra salg i Day Ahead-markedet eller salg af systemydelse ved intakt forbindelse mellem Læsø og Jylland ikke blive modregnet i den endelige opgørelse, da dette vil være en sideordnet aktivitet.

2. Kan man tolke fore majeur paragraffen således, at det vil være en FM situation, hvis færgen til Læsø ikke er tilrådighed for a) transport af teknisk personale/reservedele til anlægget i forbindelse med fejl eller 2) transport af brændstof udover hvad der er på øen hos den brændstofleverandør, som der er kontraheret med?

Svar: Umiddelbart vil der ikke være tale om FM i de nævnte situationer, men det vil i alle tilfælde bero på en konkret vurdering i den givne situation.

3. Forbruget på Læsø forventes i 2032 af være 4 MW, er der trappetrin fra 2025 til 2032?
 - a. Ex. fra 2025 – 2028: X MW
 - b. Ex. fra 2028 – 2032: X MW
 - c. Fra 2032 → 4 MW

Svar: Energinet har udbudt reserveforsyning på den måde, at man i hele perioden vil skulle kunne levere 4 MW med n-1 sikkerhed, og det vil derfor ikke være muligt at lave et bud, hvor man forpligter sig til at sætte yderligere kapacitet op de kommende år.