

**ENERGINET**
DataHub

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 50 41

REFERAT

DATAHUB ADVISORY BOARD

Dato:
7. juni 2023

Forfatter:
ADB/ADB

Tid: 8. juni 2023 kl. 13:00-15:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Charles Nielsen Finn Andersen Kristian Tilsted Michael Lamberth Mikael Sivertsen Morten Nissen Nielsen Søren Risager	Energinet DataHub TREFOR EnergiFyn Netselskabet Elværk A/S OK Vores Elnet Vindstød KONSTANT
Gæster:	Per Bergstedt Mogens Juul Sass-Petersen Henrik Hornum (observatør) Henrik Boesgaard Sørensen (observatør) Jonas (observatør)	Energinet DataHub Energinet DataHub Green Power Denmark Green Power Denmark Energi Danmark
Fraværende:	Jeppe Danø Jens Fossar Madsen Thomas Bech Pedersen Christian Ruhe Daniel Skovsbo Erichsen	Energinet Forretning og Marked Cerius & Radius Elnet Energi Danmark Norlys N1
Sekretariat:	Frederik Guldbrand Christiansen Anette Dahl-Pedersen (referent)	Energinet DataHub Energinet DataHub
Næste møde:	28. september 2023	

Dagsorden:

1.	Velkommen v. Martin Lundø	Kl. 13.00 - 13.10	
2.	Status på DataHub 2.0 v. Per Bergstedt <ul style="list-style-type: none"> • Negative pristillæg • 15 minutters ubalanceafregning • Udfasning af NemID • Model for effekttarif 	Kl. 13.10 – 13.30	Punkt til orientering
3.	Status på DataHub 3.0 v. Mogens Juul Sass-Petersen <ul style="list-style-type: none"> • Fremdriftsrapportering • Gensidig verificering af markedsafregning 	Kl. 13.30-14.15	Punkt til orientering og drøftelse
4.	Afrunding v. Martin Lundø	Kl. 14.15-14.25	

1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til møde #11 i DataHub Advisory Board (herefter "DAB").

Referatet fra det sidste møde blev godkendt uden bemærkninger.

2. Status på DataHub 2.0

Per Bergstedt gav en kort status på, hvad der er sket i DataHub 2.0 siden det sidste møde i DAB.

2.1 Negative pristillæg

Siden sidste møde er beregning af overskudsproduktion for årsbaserede anlæg blevet fjernet.

Energistyrelsen har i februar 2023 udsendt breve til ca. 47.000 anlægsejere for produktion leveret under ordningen for pristillæg, herunder opkrævning for differencen mellem det udbetalte og satsen for pristillægget. Energinet forventede, at mange anlægsejere på den baggrund ville vælge at udtræde af pristillægsordningen, og at mange anlæg derfor ville skulle opgøres aperiodisk.

Heldigvis har Energinet ikke set den forventede udtræden af pristillægsordningen. Hvad det skyldes, vides endnu ikke, men det kan desværre skyldes en ugennemskuelig myndighedsproces for anlægsejerne. Energinet er i dialog med Energistyrelsen herom.

DataHub har aldrig været designet til at håndtere denne type opgaver, så derfor er Energinet i samarbejde med Energistyrelsen ved at kigge på en proces, hvor Energistyrelsen selv kan trække data, således at administration af opgaven kan håndteres.

2.2 15 minutters ubalanceafregning

15 minutters ubalanceafregning er nu implementeret.

Et DAB-medlem bemærkede i den forbindelse, at det er uhensigtsmæssigt, at forskrifterne ikke har fulgt markedsimplementeringen, hvilket Energinet er enig i.

I relation til håndtering af 15 minutters ubalanceafregning har Energinet arbejdet for en opdatering af ny hardwareplatform, men af forskellige årsager er den endelige færdiggørelse en smule forsinket. Data er migreret til ny storage, og pr. 18. juni 2023 forventes migrering fuldt gennemført. Per Bergstedt oplyste, at der allerede på nuværende tidspunkt ses bedre performance.

2.3 Udfasning af NemID

Udfasningen af NemID er i proces, men er blevet udskudt til oktober 2024. Energinet har derfor valgt at overgå til den nye løsning med tofaktorløsning og MitID pr. 9. september 2023. I den forbindelse holder Energinets support åbent søndag den 10. september 2023 fra kl. 10-14.

Det forventes at være muligt at teste i aktørtestmiljøer fra uge 29.

2.4 Model for effekttarif

Energinet arbejder på at designe løsninger uden for den eksisterende DataHub, da tidspunktet er sammenfaldende med go-live af fase 1 i DataHub 3.0.

2.5 Øvrigt

Der er opstået en udfordring med historiske rettelselser af elvarme, idet det kun er muligt for en elleverandør at rette i elvarme i den periode, hvor vedkommende var elleverandør for kunden. Energinet er i den forbindelse ved at kigge på at designe en proces, der kan lette arbejdsbyrden som resultat af denne udfordring.

3. Status på DataHub 3.0

Mogens Juul Sass-Petersen gav en kort status på DataHub 3.0-projektet.

3.1 Fremdriftsrapportering

Epic 2 er afsluttet og gennemført, og projektet har opfyldt alle mål inden for den planlagte tid. Der kigges nu på Epic 3, og tidsplanen er umiddelbart mere optimistisk end forventet. Projektet benytter erfaring fra tidligere epics til at forudsige de fremtidige epics.

Når vi er færdige med Epic 3, vil vi internt kunne teste etablering af brugere og hele kommunikationsflowet samt hele BRS-023 – fremsendelse af beregnede energitidsserier.

Der benyttes en fremgangsmåde, hvor der kontinuerligt bygges lag på, og de fejl, der løbende findes, bliver frasorteret tidligt i processen.

Det næste store step er etablering af den endelige produktionsplatform, hvor det skal sikres, at det kommende migrerede produktionsdata i nyt domæne ikke kan tilgås af andre end dem, der har de rette rettigheder.

Der fokuseres meget på sikkerhed, og udover den aftalte tofaktorløsning er der også implementeret MitID.

3.2 Gensidig verificering af markedsafregning

Projektet er nu så langt med balanceafregning og energiberegning, at det forventes at være i mål lige før eller lige efter sommerferien. Derfor ønsker Energinet en dialog med DAB.

Der er 3 idriftsættelsesparametre omhandlende datamigrering, test og afregningsrapporter. Tilsvarende er der 3 testopgaver bestående af korrekt afregning, korrekt migrering og hastighed på synkronisering.

Energinet ville i forbindelse med den ønskede fremdrift gerne have input til, hvorledes der sikres en fælles forståelse af de tre ovenstående parametre. Der var med afsæt i det udsendte materiale tilslutning til, hvorledes opgaven skal gribes an, og Energinet vil derfor frem mod næste møde komme med en yderligere konkretisering.

I forbindelse med drøftelsen blev der rejst nogle opmærksomhedspunkter, som Energinet gerne måtte forholde sig til i det kommende arbejde:

- Et DAB-medlem ønskede at få oplyst, hvornår netselskaberne forventes at blive aktiveret i forbindelse med test, herunder at det bliver kommunikeret klart og tydeligt.

Martin Lundø oplyste i den forbindelse, at der er behov for, at flere aktører ønsker at deltage i tests i samarbejde med Energinet. Dette vil blive et beslutningspunkt på et kommende DAB-møde.

- Et andet DAB-medlem ytrede bekymring for synkronisering af data fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0, idet det vurderes at være en meget kompleks opgave.

Energinet deler denne bekymring, som også er indeholdt i risikomatrixen for projektet. Dog arbejdes der på en løsning, hvor DataHub 3.0 modtager identiske data synkront med elleverandørerne og netvirksomhederne. DataHub 3.0 vil blive sidestillet med en markedsaktør i forhold til at modtage data fra DataHub 2.0.

- Et DAB-medlem ytrede ønske om at modtage vejledninger til tests, hvilket Energinet gerne vil imødekomme.

Tilsvarende oplyste Mogens Juul Sass-Petersen, at der har været et ønske fra markedet om at udvide afregningsrapporterne med balancefiksering, hvilket Energinet har valgt at imødekomme. Det forventes at blive implementeret med Epic 6.

- Et DAB-medlem ønsker en mere generisk plan for DataHub 3.0-projektet, hvilket Energinet imødekommer og medtager til det næste møde i DAB.

Energinet vil konkretisere ovenstående input fra DAB og specificere processen, for at DAB kan godkende balanceafregning og energiberegning.

4. Eventuelt

Intet at bemærke.