



## ENERGINET

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

### REFERAT

## DAB

Dato:  
22. april 2022

Forfatter:  
FGC/FGC

Tid: 22. april 2022 kl. 09.30-11.30

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Charles Nielsen Daniel Skovsbo Erichsen Finn Andersen Kristian Tilsted Søren Risager Thomas Bech Pedersen	Energinet DataHub TREFOR N1 EnergiFyn Thy-Mors Energi Elnet KONSTANT Energi Danmark
Gæster:	Per Bergstedt Mogens Juul Sass-Petersen Henrik Hornum (observatør) Kristoffer Mitens (observatør) Søren Holme (observatør for Jens Fossar Madsen) Tine Lyk (observatør for Michael Lamberth)	Energinet DataHub Energinet DataHub Green Power Denmark Green Power Denmark Cerius og Radius Elnet OK
Fraværende:	Christian Ruhe Jeppe Danø Jens Fossar Madsen Michael Lamberth Mikael Sivertsen Morten Nissen Nielsen	Norlys Energinet Forretning og Marked Cerius og Radius Elnet OK Vores Elnet Vindstød
Sekretariat:	Christian Adelhardt Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub Energinet DataHub
Næste møde(r):	Ultimo maj og 27. juni 2022	

**Dagsorden:**

1.	Velkommen	
2.	Idriftsættelse af DataHub 3.0 <ul style="list-style-type: none"> <li>- Status på acceptkriterier</li> <li>- Status på aktørtest og -miljø</li> <li>- Status på igangværende udvikling</li> <li>- Tiltag for øget kommunikation</li> <li>- Energinets go-live vurdering</li> </ul>	
3.	Drøftelse af idriftsættelsesparametre og go-live	
4.	Afrunding	

## 1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til det 6. møde i DataHub Advisory Board (DAB) og præsenterede agendaen. Martin orienterede om, at Jeppe Danø overtager Signe Horns plads i DAB grundet internt jobskifte. Desuden er det blevet aftalt med Frank Bengtsson, at han træder ud af DAB, fordi han ikke længere er aktør i elmarkedet.

## 2. Idriftsættelse af DataHub 3.0

### 2.1 Status på acceptkriterier

#### Resume

Det er Energinets opfattelse, at de opsatte mål for januar og april overordnet følges. På nuværende tidspunkt er det dog et begrænset antal acceptkriterier, der måles på. Det skal derfor sammenholdes med forventningen til de kommende leverancer, som Energinet opfatter som værende udfordret.

### 2.2 Status på aktørtest og -miljø

#### Resume

Energinet havde forventet en større aktivitet i vores testsystemer, således vi i bredere omfang havde haft baggrund for at vurdere, hvilke mangler og tiltag der måtte udestå. Med kombinationen af nuværende aktivitet og de processer som er tilgængelige, er dette ikke muligt. På nuværende tidspunkt er der blot en enkelt netvirksomhed, som tester funktionaliteter i testmiljøet. Energinet opfordrer til at flere tester, for at vi i bredere omfang kan bekræfte om funktionaliteter virker efter hensigten.

### 2.3 Status på igangværende udvikling

#### Resume

Samlet set er vi ikke på nuværende tidspunkt så langt, som forventet på de primære områder. Det gælder særligt markedsunderstøttelse af leverandørskifte, tilflytninger mv. Konklusionen på ovenstående baggrund er derfor, at Energinet er bagud på centrale områder.

### Drøftelse af igangværende udvikling

Aktørerne ønskede indsigt i og yderligere transparens i forhold til de udfordringer, Energinet oplever samt resultaterne af den igangværende udvikling.

Grunden til at Energinet er udfordret skyldes:

- En bevægelse mod egen udvikling af IT-løsninger.
- Leverancehastigheden internt i Energinet er lavere end forventet.
- Onboarding af IT-udviklere herunder en forståelse for forretningslogikker tager tid og sænker derfor leverancehastigheden.
- Løbende afklaringer med afsæt i aftalt scope (eks. CIM/ebIX).
- Løbende inddragelse af aktører kræver ressourcer, men betyder samtidig bedre løsninger (eks. Priser).

Energinet orienterede tilsvarende om, at der var skåret ind til benet i forhold til scope. Ligeledes orienterede Energinet om, at der arbejdes på interne processer for at sikre bedre, hurtigere og højere leverancehastighed. Forbedringer af de interne processer har vist positive tendenser, men det forventes ikke, at leverancehastigheden kan øges betragteligt, således at go-live medio oktober er realiserbart.

DataHub 3.0 er Energinets første projekt, hvor der arbejdes cloudbaseret og med en open source tilgang. Tilgangen har betydet, at Energinet har skullet omstille sig til en ny måde at arbejde på, hvilket kræver tid, ressourcer og akkumulering af viden.

### Drøftelse af udsættelse for go-live

En enkelt aktør ønskede indsigt i, hvad der var sket de seneste måneder eftersom go-live var blevet flyttet til medio oktober. Energinet orienterede om, at det var medlemmerne af DAB, som ønskede at fastlåse ny go-live dato på forrige møde, selvom Energinet havde orienteret om, at tidsplanen var presset og en ny go-live dato medio oktober ikke nødvendigvis var realistisk. Energinet ønskede at drøfte og inddrage aktørerne i DAB om denne udsættelse for at sikre den fortsatte gode dialog og samarbejde, der har været.

## 2.4 Tiltag for øget kommunikation

### Resume

I forhold til kommunikation og dialog mener Energinet, at vi er kommet langt, og at der er et velfungerende setup med ugentlige aktørmøder, dokumentation og understøttelse af support gennem kendte kanaler. Dette skal selvfølgelig fastholdes og opdateres med en ny plan.

## 2.5 Energinets go-live vurdering

### Resume

Energinet ser to scenarier:

1. Fortsætte efter nuværende tidsplan med go-live d. 15-16. oktober 2022. Vi accepterer hermed en risiko for, at vi inden sommerferien må konstatere, at Energinet ikke kan levere go-live medio oktober 2022, og som følge må korrigeres planen.

2. Der er behov for høj grad af sikkerhed for go-live for DataHub 3.0, og beslutter på denne baggrund indledningsvis, at skubbe den udmeldte go-live af DataHub 3.0 til efter 1. januar 2023 (Q1 2023), og at den endelige go-live dato fastlægges på DAB-mødet i juni. Herved sikres aktørerne minimum 6 måneder fra beslutning af go-live dato til effektivering.

### 3. Drøftelse af idriftsættelsesparametre og go-live

#### Test og testmiljø

Der forekom en skepsis fra nogle aktører om at teste, fordi indtrykket var, at de funktionaliteterne der blev lagt ud til testning, var mangelfulde. Ressourcer syntes derfor spildte. Energinet så i højere grad et behov for at høste synergier og skabe værdi i fællesskab. Energinet var dog enige i, at kommunikation vedr. releases godt kunne skærpes, således aktører blev gjort opmærksomme på hvilke funktionaliteter, der var færdigudviklede og hvilke der ikke var. Energinet informerede desuden om, at det i højere grad er IT-leverandører end aktørerne som for nuværende har en opgave i at teste, så processer fungerer efter hensigten. Der forekommer derfor en opgave på tværs af markedet om at samarbejde på nye måder. Og at alle ikke nødvendigvis længere skal afvente at alle funktionaliteter er komplette før de testes.

#### Drøftelse af go-live vurdering

Aktørerne efterspurgte en vurdering fra Energinets side af hvor sandsynligt det var, at go-live medio oktober kunne realiseres, hvis leverancehastigheden blev øget. Energinet orienterede om at sandsynligheden for go-live medio oktober var lav.

Aktørerne foretrak scenarie 1 (se pkt. 2.5) med begrundelse om at en fastlåst dato skabte mere sikkerhed for deres IT-projekt(er) herunder en gas model, der skal implementeres 1. april 2023.

Aktørerne ytrede i denne ombæring ønske om, at Energinet skulle være mere transparente og udarbejde en mere detaljeret plan med milepæle for leverancer samt kommunikerede denne ud. Energinet informerede om, at planen blev skarpere jo tættere på go-live dato, men at Energinet ville udarbejde en mere detaljeret plan med bedre mulighed for aktørerne i at følge med.

#### Beslutning

På baggrund af ovenstående blev det besluttet, at DAB, hvis Energinet kunne nå at være klar, vil blive indkaldt til et møde ultimo maj, hvor en mere detaljeret plan med milepæle vil blive fremlagt af Energinet. Er det ikke muligt vil det blive drøftet på mødet i juni.

### 4. Afrunding

Martin Lundø kvitterede for et godt møde med mange gode kommentarer, betragtninger og input.