

**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## REFERAT

**MØDE #2 I DATAHUB ADVISORY BOARD**

Dato:  
31. marts 2021

Forfatter:  
ADB/ADB

Tid: 31. marts 2021 kl. 14.00-16:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
	Signe Horn Rosted	Energinet Elsystemansvar
	Kristian Tilsted	Thy-Mors Energi Elnet
	Mikael Sivertsen	Vores Elnet
	Daniel Skovsbo Erichsen	N1
	Charles Nielsen	TREFOR
	Jens Fossar Madsen	Cerius og Radius Elnet
	Finn Andersen	EnergiFyn
	Frank Bengtsson	Netto Power
	Morten Nissen Nielsen	Vindstød
	Thomas Bech Pedersen	Energi Danmark

Gæster:	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Henrik Hornum (observatør)	Dansk Energi
	Tine Lyk (observatør)	OK

Sekretariat:	Christian Adelhardt	Energinet DataHub
	Anette Dahl (referent)	Energinet DataHub

Fraværende	Søren Risager	KONSTANT
	Christian Ruhe	Norlys
	Christophe Lephilibert	Barry

Næste møde: 24. juni 2021

**Dagsorden:**

1.	Velkommen	
2.	Godkendelse af referat	
3.	Statusberetning	
4.	Oplæg: Kommunikationsstandard CIM/ebIX	
5.	Drøftelse og beslutning om standard	
6.	Forslag til procesændringer og potentiel implementering	
7.	Drøftelse: Respit	
8.	DataHub som Open Source-projekt	
9.	Eventuelt	

**1. Velkommen**

Martin Lundø bød velkommen til det 2. møde i DataHub Advisory Board samt præsenterede agendaen.

**2. Godkendelse af referat**

Referatet fra sidste møde blev godkendt med de indkomne bemærkninger, som er indarbejdet i referatet.

**3. Statusberetning**

Indledt af Martin Lundø gav Mogens Juul Sass-Petersen en kort status på DataHub 3.0-projektet.

Energinet arbejder med samarbejde og systemudvikling på en ny måde, hvor der ses bort fra vandfaldsmodellen. DAB vil blive inddraget i væsentlige beslutninger i processen. Den nye udviklingsmetode kræver en sikker platform, og på den baggrund har Energinet etableret et tæt samarbejde med Microsoft. En velfungerende datahub er essentiel for et effektivt energimarked, og der er i udviklingen af DataHub 3.0 stort fokus på performance. Der udvikles i såkaldte "pakker", som gradvis modnes, frem for vandfaldsmodellen.

Der er ligeledes fokus på working software, hvor de ting, der virker, fastholdes. Det, der virker, skal blive ved med at virke. Releases vil fremover blive delt op i 4 strenge, afhængigt af hvilken ændring, der laves. Energinet arbejder på at kunne lave releases uden nedetid på datahubben.

Der skal flyttes mange data fra DataHub 2.0, og der arbejdes pt. med en glidende migrering af data, hvilket vil medføre en mere effektiv overgang. Front-end-principperne designes og udvikles mere smidigt, så de passer til tiden, ligesom platforme og udviklingsmiljøer optimeres.

Det tilstræbes at bruge data fra DataHub 2.0 i DataHub 3.0, så der køres parallel afregning, inden der endeligt skiftes platform. Der er stort fokus på afregning og korrektion i udviklingsprocessen.

På nuværende tidspunkt udestår følgende elementer:

- Spørgsmålet om, hvorvidt DataHub skal overgå til CIM eller forblive på ebIX
- Elvarmestyring
- Flere forretningsprocesser
- Definition af rapporter og BI
- Implementering af historiske ændringer

Saldoafregning forventes at blive lukket i DataHub 2.0, men der er dog fortsat krav om, at aktørerne skal kunne tilgå historiske data.

En aktør ytrede ønske om større fokus på validering af data i DataHub 3.0. I den forbindelse bemærkede Martin Lundø, at der ikke vil blive implementeret ny validering, før der er ryddet op i de eksisterende, hvilket der arbejdes på i øjeblikket. Det blev aftalt at drøfte emnet mere indgående bilateralt efterfølgende.

Der er stort fokus på risici, som identificeres og håndteres. Pt. er der kun 1 risiko i rød, og der laves mitigerende handlinger for samtlige identificerede risici.

DAB-medlemmerne gav udtryk for tilfredshed med formatet for statusberetningen. Dog ønskes en mere indgående drøftelse af røde risici og hertil hørende mitigerende handlinger fremover.

#### 4. Oplæg: Kommunikationsstandard CIM/ebIX v/Per Bergstedt

Dette emne har været drøftet i TI den 4. marts 2021, men der er mange subjektive holdninger til, hvorvidt den ene løsning skal vælges frem for den anden, hvorfor det i TI på tværs af Energinet, aktører og IT-leverandører er opgivet at lave en cost benefit-analyse. I TI fokuseres der mere på det tekniske frem for det forretningsmæssige.

Den nuværende ebIX-struktur mangler fleksibilitet og sætter begrænsninger for forretningsudvikling. Der er opbygget en teknisk gæld, som skal indfries, og det vil derfor være et hensigtsmæssigt tidspunkt at kigge på nu.

TI blev præsenteret for 4 forskellige løsningsforslag:

- Forblive i den nuværende ebIX-løsning
- Ændre i den nuværende ebIX-struktur
- Opgradere til ny ebIX-løsning
- Overgå til CIM

TI anerkendte, at CIM bliver den europæiske standard, så derfor står valget imellem at fastholde nuværende ebIX-løsning eller overgå til CIM.

Drøftelserne i TI førte ikke til en beslutning, da der ikke kunne opstilles en entydig business case, og derfor mente TI ikke, at der kunne indstilles en specifik løsning til DAB. Drøftelse skal dog tages i DAB.

Energinets klare præference og anbefaling er at overgå til CIM, idet CIM forventes at blive den europæiske standard på 3-4 års sigt, og at man således mere effektivt vil kunne spare en ekstra forandring i fremtiden ved at tage den nu i forbindelse med DataHub 3.0-projektet. Samtidig gjorde Martin Lundø det klart, at Energinet vil følge DAB's beslutning i denne sag, specielt set i lyset af, at DataHub 3.0 fra start har været præsenteret og tiltænkt som et internt projekt, som ikke skal medføre væsentlige uønskede forandringer hos aktørmiljøet.

Af de udtrykte holdninger i DAB var der en klar overvægt til CIM. Men særligt 2 aktører var udfordret af tidsplanen (N1 og Andel). En aktør foreslog derfor en mere fleksibel løsning, hvor de enkelte virksomheder selv har indflydelse på, hvornår de ønsker at overgå til CIM. Flere aktører bakkede op om dette, idet timingen lige nu ikke er optimal for alle. Samtidig blev det bemærket fra enkelte aktørers side, at beslutningsgrundlag i fremtiden gerne må være mere udfoldende

Der kom derfor 2 actions ud af dette punkt:

- N1 og Andel vil kigge på mulighederne for at justere i deres interne planer
- Energinet vil undersøge muligheden for en fleksibel og individuel overgang til CIM

## 5. Drøftelse og beslutning om standard

Beslutningen om ebIX vs. CIM udestår. De forskellige udfaldsrum skal belyses, hvorefter der kan træffes en beslutning. Lige nu kigges der på, hvilken løsning der er mest hensigtsmæssig, jf. ovenfor.

## 6. Forslag til procesændringer og potentiel implementering

Energinet afsøger behov for ændringer internt og eksternt.

I de i DataHub 3.0-projektet nedsatte arbejdsgrupper for teknik og proces er der identificeret 140 emner. Heraf er der shortlistet 18 emner til behandling i TI, hvor kun 2 vil kræve skemaændringer. Det er den umiddelbare vurdering, at de 18 emner ikke vil kræve behandling i DAB.

Hvis ebIX fastholdes, vil der være en forventet implementeringsproces på 6-7 måneder. Hvis valget falder på CIM, vil implementeringsprocessen forventet være på 10-11 måneder, hvilket vil udfordre en planlagt idriftsættelse i Q2 2022.

## 7. Drøftelse: Respit

Flere aktører tilkendegav, at den mest hensigtsmæssige respittid er 1-2 måneder. Hermed menes den tid, det vil tage aktørerne at blive klar til at påbegynde udviklingsfasen.

## 8. DataHub som Open Source-projekt

Energinet ønsker at udvikle DataHub 3.0-projektet som et Open Source-projekt, fordi det giver muligheder for internationalt samarbejde og skalering af udviklingsprocessen nu og i fremtiden. Internationalt kaldes projektet for "Green Energy Hub".

Den fremtidige DataHub bliver derfor frit tilgængelig med arkitektur, kodning mm., hvor andre aktører, herunder andre TSO'er og/eller DSO'er, vil kunne kopiere Energinets datahub. Energinet håber herigennem, at kendte såvel som endnu ukendte samarbejdspartnere vil kunne tilslutte sig og bidrage i fremtidens udvikling af DataHub.

Energinet håber at kunne være med til at skabe en europæisk standard i forhold til markeder, hvor der vil skabes nye forretningsmodeller på tværs af grænser samt ske udveksling af data.

Martin Lundø oplyste, at dette alene er en kort indflyvning til projektet, og at emnet vil blive drøftet mere indgående på fremtidige DAB-møder.

DAB-medlemmerne gav deres støtte til tilgangen og noterede sig med tilfredshed, at DataHub 3.0 vil blive gjort fuldt tilgængelig for andre, herunder andre TSO'er, uden betaling.

## 9. Eventuelt

Intet at bemærke.