



Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT

MØDE #3 I DATAHUB ADVISORY BOARD

Dato:
24. juni 2021

Forfatter:
FGC/FGC

Tid: 24. juni 2021 kl. 14.00-16.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:

| | |
|-------------------------|------------------------|
| Martin Lervad Lundø | Energinet DataHub |
| Signe Horn Rosted | Energinet Systemansvar |
| Kristian Tilsted | Thy-Mors Energi Elnet |
| Daniel Skovsbo Erichsen | N1 |
| Charles Nielsen | TREFOR |
| Jens Fossar Madsen | Cerius og Radius Elnet |
| Frank Bengtsson | Netto Power |
| Morten Nissen Nielsen | Vindstød |
| Thomas Bech Pedersen | Energi Danmark |
| Christian Ruhe | Norlys |
| Christophe Lephilibert | Barry |
| Michael Lamberth | OK |
| Søren Risager | Konstant |

Gæster:

| | |
|---|-------------------|
| Per Bergstedt | Energinet DataHub |
| Mogens Juul Sass-Petersen | Energinet DataHub |
| Henrik Hornum (observatør) | Dansk Energi |
| Annemette Lehmann Carlsen (stedfortræder) | EnergiFyn |
| Kristoffer Mitens (observatør) | Dansk Energi |

Sekretariat:

| | |
|---------------------------------|-------------------|
| Christian Adelhardt | Energinet DataHub |
| Frederik Guldbrand Christiansen | Energinet DataHub |

Fraværende

| | |
|------------------|-------------|
| Mikael Sivertsen | Vores Elnet |
| Finn Andersen | EnergiFyn |

Næste møde: 7. oktober 2021

Dagsorden

| | |
|----|---------------------------------------|
| 1. | Velkommen |
| 2. | Godkendelse af referat |
| 3. | Ændringsforslag og ønsker |
| 4. | Præsentation af tidsplan |
| 5. | Rammer og proces for konverter |
| 6. | Drøftelse af tidsplan og input hertil |
| 7. | Afrunding |

1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til det 3. møde i DataHub Advisory Board samt præsenterede agendaen.

2. Godkendelse af referat

Referatet fra sidste DAB-møde blev godkendt uden bemærkninger.

Fremadrettet ønsker Energinet DataHub at offentliggøre referater mm., så snart de indkomne bemærkninger er færdigbehandlede.

Der var ingen forbehold for, at referatet fremadrettet vil blive offentliggjort tidligere grundet interessen fra markedet.

3. Ændringsforslag og ønsker

Større beslutninger og forretningsmæssige emner bliver vendt på DAB-møderne for at sikre, at aktører på markedet bliver hørt.

Tidligere i processen er der på tværs af alle aktører kommet ca. 140 forslag til procesændringer til DataHub 3.0. Af disse er 18 indkomne forslag i samråd med markedet blevet udvalgt til videre drøftelse i TI.

På nuværende tidspunkt skal der ikke ske betydelige ændringer for aktørerne bortset fra, hvad der allerede er besluttet vedrørende eBIX/CIM. Det betyder, at der ikke på nuværende tidspunkt foreligger skemaændringer for aktørerne og dermed heller ikke betydelige økonomiske omkostninger, hvorfor der som udgangspunkt ikke ligger flere ændringsønsker til drøftelse i DAB. Der resterer dog emner i TI vedrørende webforms, men disse emner bør ikke behandles i DAB på nuværende tidspunkt. Hvis der skulle forekomme skemaændringer, vil det først blive drøftet i TI og derefter på DAB, inden der træffes en beslutning.

4. Præsentation af tidsplan

Martin Lundø præsenterede to tidsplaner i forhold til idriftsættelse af DataHub 3.0. Den ene tidsplan opererer med en dato, der hedder den 1. juni 2022, og den anden tidsplan opererer med en dato, der hedder den 1. september 2022.

Datamigrering

Det understreges, at aktører IKKE står for datamigrering mellem DataHub 2.0 og 3.0. Aktører skal fortsat sende data til DataHub 2.0, som det er gældende i den eksisterende drift, hvorefter Energinet vil sørge for, at data bliver overført til DataHub 3.0.

I tidsplanen med Go-Live den 1. september 2022 er der indlagt mere tid til test, migrering og afregningstest. Det forventes i denne tidsplan, at test bliver færdiggjort inden sommerferien 2022. Der er dog en buffer, såfremt der er behov herfor.

Ligeledes blev det bemærket, at en idriftsættelse den 1. juni 2022 kan medføre komplikationer i forhold til ressourcer hen over sommerferien.

Test

Der blev spurgt ind til behovet af end-to-end-test når der er tale om et DataHub systemskifte med aktører som kender markedsprocesser. DAB vil gerne udfordre behovet for, at aktører der har været i markedet længe, skal vise, at de f.eks. kan lave et leverandørskifte, når det handler om skifte fra ebIX til CIM.

Energinet anerkender dette synspunkt. Antallet af test vil også som udgangspunkt være færre end tilfældet var i forbindelse med overgang til Engrosmodellen. Årsagen er, at det primært er en større teknisk ændring. Derfor vil de enkelte tests, der skal udføres i højere grad være tekniske tests. DataHub vil frem mod de kommende møder og i samarbejde med TI udarbejde en oversigt over de tests, der skal udføres. Testene vil derfor også målrettes mere mod IT-leverandører, da der ikke forventes større ændringer i aktørernes egne systemer.

De kendte ændringsforslag fører på nuværende tidspunkt ikke nødvendigvis til en væsentlig øgning i tests, men det er et element, som Energinet skal forholde sig til.

Aktører, der bliver på ebIX efter den 1. september 2022

Der blev spurgt ind til, hvad der sker for de aktører, der bliver på ebIX efter den 1. september 2022 samt hvordan de bliver overført til en endelig CIM-løsning. DataHub oplyste i den forbindelse, at alle aktører fortsat vil have mulighed for at benytte testsystemet. Ved overgang til CIM skal den enkelte aktør gennemføre aftalte tests, som etableres særskilt for skiftet til CIM. Her vil der blive taget hensyn til, om IT-systemet allerede er testet for CIM-løsningen.

Vælger man at fortsætte på ebIX og anvende konverteren (XSLT-løsningen), vil man få to testforløb:

- Test til cut-over med de forretningsmæssige ændringer, som er aftalt i forbindelse med idriftsættelse af DataHub 3.0
- Test, når der skiftes fra konverter til CIM-løsning

ebIX forventes at have en begrænset levetid, hvorfor konverteren anses som en overgangsløsning.

Idriftsættelsesparametre

Af de oprindelige 12 idriftsættelsesparametre fra Engrosmodellen foreslås 9 medtaget og konkretiseret, ligesom der vil blive opsat mål for dem.

De tre parametre, der ikke længere er en del af idriftsættelsesparametrene, er:

- Juridisk grundlag
- Produktion
- Support

Der er ikke kendskab til lovgivning, der skal på plads inden idriftsættelse, og der er generelt en stabil drift og god kundetilfredshed på tværs af markedet, hvorfor disse parametre tages ud

5. Rammer og proces for konverter

Konverteren er iværksat, fordi nogle aktører har svært ved at kunne nå overgangen til CIM. Løsningen giver således mulighed for, at man som aktør kan have mere fleksibilitet i forhold til CIM-skiftet. Det skal dog påpeges, at Energinet ved indførelse af større ændringer i markedet ikke kan garantere understøttelse af løsningen.

Konverteren skal således ses som en midlertidig bro, indtil aktørerne er overgået til CIM. Samtidig anerkender Energinet at det er en samfundsøkonomisk balancegang når placering, og udfasningsdatoen for konverterfunktionen diskuteres op imod den tekniske kompleksitet og behovet for markedsudvikling.

Aktører

Der er stor tilslutning til, at aktørerne skal overgå til CIM. Det forekommer dog som en udfordring for visse aktører at nå dette inden konverterens forventede udfasningsdato.

Nogle aktører ønsker en større drøftelse og inddragelse i forbindelse med konverteren, fordi de mindre aktører kan have brug for, at konverterprogrammet kan køre i længere tid (gerne yderligere 1 år). Det skyldes, at man fra flere aktørers side er i gang med at overgå til en ny IT-leverandør. Udskiftning af IT-leverandør skyldes udbudspligten, der er tidsmæssigt omfangsrig.

Energinet finder argumenterne forståelige, men baggrunden for overgangen tager afsæt i, at konverteren er begrænsende for markedsudviklingen. Større ændringer ses ikke realistisk gennemført i overgangsperioden, da dette giver skemaændringer samt betydelige ændringer i såvel ebIX som CIM. Kommer der således lov- eller markedskrav om større ændringer, vil disse alene blive implementeret i CIM-formatet. Det er Energinets forventning, at markedet skal påregne implementering af en aggregatorløsning senest i Q3 2023, hvorfor den 1. september 2023 er sat som pejlemærke. Ligeledes gøres der opmærksom på, at ændringer og forbedringer i markedet er uundgåelige. Energinet vil gå i dialog med de påvirkede aktører, og undersøge, hvilken fleksibilitet der kan tilbydes.

Energinet noterede, at flere aktører udtrykte behov for, at konverteren bliver tilbudt i længere tid. Er der ikke lov- eller markeds-mæssige krav, der fordrer større ændringer, kan en mindre forlængelse være en mulighed.

Der var også en drøftelse om placering af konverter. Energinet vil i den forbindelse lave en bred markedsundersøgelse af, hvorvidt aktørerne ønsker at gøre brug af konverterløsningen, for at det samfundsøkonomiske perspektiv kan belyses bedst muligt. Hvis mange aktører ønsker at gøre brug af konverterløsningen, vil konverteren blive placeret ved Energinet. Omvendt vil konverteren blive placeret ved de enkelte aktører, hvis kun få aktører ønsker at gøre brug af konverterløsningen.

6. Drøftelse af tidsplan og input hertil

Der blev givet udtryk for, at tidsplanen med skæringsdato den 1. juni 2022 er uhensigtsmæssig, og flere DAB-medlemmer fraråder denne. En idriftsættelse den 1. september 2022 er således at foretrække for aktørerne, omend det kan blive en udfordring, hvis der skal udføres tests hen over sommerferien 2022. Flere aktører foreslog og vil foretrække at skubbe datoen til den 1. oktober 2022.

Energinet oplyste, at det vil være økonomisk uhensigtsmæssigt for Energinet at udskyde datoen længere ud i fremtiden.

Det er Energinets opfattelse, at aktørerne ser test-opgaven større end Energinet, hvorfor Energinet stiler mod en idriftsættelse den 1. september 2022. Energinet vil dog vende tilbage efter året 2021 med en uddybning af eksterne testbehov. For nuværende holder Energinet fast i idriftsættelse den 1. september 2022, men Energinet er åben for en fælles drøftelse, når der foreligger en fælles indsigt i krav og forventninger til aktørtests. Denne drøftelse vil som udgangspunkt starte i TI, hvor kompetencerne for en sådan drøftelse er placeret. Drøftelsen vil efterfølgende vokse ind i DAB.

Idriftsættelsesparametre

Der var opbakning fra DAB til de 9 fremlagte Idriftsættelsesparametre, og DAB har ingen yderligere ingen kommentarer eller ændringsønsker. Idriftsættelsesparametrene er således vedtaget på overskriftniveau. Energinet vil nu konkretisere disse. Udfoldelsen, kriterier og milepæle for idriftsættelsesparametrene har til formål, at det i fællesskab kan drøftes, hvordan tingene forløber over tid. Det skal gøres for at sikre, at vi går i luften med DataHub 3.0, og at vi er parate, når vi gør det.

7. Afrunding

Der blev ytret bekymring for, om DH 3.0 ændringer er i stand til at rumme forandringer i tariffer. Energinet tilkendegav, at det er forholdsvis nemt at indpasse tarifændringer, der ligger tæt op ad en abonnementsstruktur. Andre modeller kan dog betyde skemaændringer, hvilket Energinet ikke ser muligt i overgangsperioden med konverteren. Endvidere er der enkelte ændringer, der kræver lidt mere end abonnementsbetaling af f.eks. geografiske tarifbetalinger, hvor

der forekommer skarpe deadlines fra ministeriet. Der vil derfor sandsynligvis være behov for skemaændringer på disse dimensioner.

Energinet spurgte i slutningen af mødet indtil ønsker om ændret mødeform og mødemateriale. Her blev der ikke udtrykt ønsker til ændring og forbedringer, hvorfor det blev besluttet at fastholde den nuværende struktur.

Der vil blive arbejdet på et fysisk møde i fremtiden, da dette endnu ikke hidtil har været muligt.

Martin Lundø kvitterede for et godt møde.