

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT**DAB**

Dato:
27. januar 2022

Forfatter:
FGC/FGC

Tid: 27. januar 2022 kl. 10.00-12.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Charles Nielsen Daniel Skovsbo Erichsen Finn Andersen Frank Bengtsson Jens Fossar Madsen Kristian Tilsted Michael Lamberth Mikael Sivertsen Morten Nissen Nielsen Søren Risager Thomas Bech Pedersen	Energinet DataHub TREFOR N1 EnergiFyn Netto Power Cerius og Radius Elnet Thy-Mors Energi Elnet OK Vores Elnet Vindstød KONSTANT Energi Danmark
Gæster:	Per Bergstedt Mogens Juul Sass-Petersen Henrik Hornum (observatør)	Energinet DataHub Energinet DataHub Dansk Energi
Fraværende	Christian Ruhe Christophe Lephilibert Signe Horn Rosted	Norlys Barry Energinet Systemansvar
Sekretariat:	Christian Adelhardt Frederik GuldbRAND Christiansen	Energinet DataHub Energinet DataHub
Næste møde:	22. april 2022	

Dagsorden:

1.	Velkommen	
2.	Statusberetning DataHub 3.0 Q4 2021	
3.	Idriftsættelsesparametre af DataHub 3.0	
4.	Saldoafregnings problematikker	
5.	Afrunding	

1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til det 5. møde i DataHub Advisory Board (DAB) og præsenterede agendaen. Martin orienterede tilsvarende om, at Christophe Lephilbert efter eget ønske har valgt at træde ud af DAB grundet interne forhold. Martin kunne samtidig meddele, at Energinet som tidligere udmeldt ville være klar til opstart af aktørtest for netvirksomheder den 1. februar 2022.

2. Statusberetning DataHub 3.0 Q4 2021

Mogens Juul Sass-Petersen præsenterede punktet, hvor tidsplanen for projektet blev gennemgået. Den nuværende tidsplan har ikke flyttet sig siden forrige møde. Der henvises til den fremsendte præsentation for yderligere detaljer.

IT-leverandør testmiljø

For at sikre transparens og vidensdeling er der foruden de eksisterende ugentlige DataHub driftmøder blevet etableret et IT-aktørmøde med fokus på udviklingen af DataHub 3.0. Dette møde vil på nuværende tidspunkt køre kontinuerligt én gang om ugen. Det opleves generelt, at der bliver taget godt imod aktørmødet, hvor der er mulighed for at stille spørgsmål og få afklaret problemstillinger på tværs af IT-leverandører.

ebIX understøttelse

Grundet ændrede planer og ønsker ved flere netvirksomheder og elleverandører ønsker nu endnu færre aktører at fortsætte på den eksisterende ebIX løsning. Der forekommer derfor ikke længere et behov for ebIX understøttelse til netvirksomhederne. Planen er som tidligere udmeldt, at konverterløsningen vil skulle hostes lokalt, hvis der kun er få brugere – dette er nu tilfældet. De resterende IT-leverandører vil nu selv skulle hoste ebIX løsningen, som leveres af Energinet. Energinet vil være i kontakt med elleverandørerne under processen for at sikre fælles forståelse og understøttelse.

Migrering

Energinet skal i runde tal flytte 300 mia. tidsserier ud af det eksisterende driftmiljø og over i DataHub 3.0 miljøet. Processen kører efter planen og der er på nuværende tidspunkt flyttet ca. 100 mia. tidsserier til en "DataHub 3.0 - datalake".

E2E-test

Der blev spurgt grundigt ind til testkrav og Energinets forventninger. Energinet understregede at test i relation til DataHub 3.0 for eksisterende aktører ikke vil minde om dem fra idriftsættelsen af Engrosmodellen. Alle aktører har i dag fungerende processer og B2B grænseflader,

hvorfor Energinet ser at krav til aktørtest skal matche risici. Denne tilgang var der på tværs af deltagerende bred enighed i. Det blev dog bemærket fra flere aktører, at testkravene ikke er de samme, som der tidligere har været. Fraværet af testkrav kan give en vis usikkerhed, hvorfor det er vigtigt, at Energinet monitorer og eventuelt hjælper de aktører, der måtte støde på udfordringer. Energinet var enig i dette, men bemærkede at den måske største forskel fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0 var kommunikationsformen, som i større grad stiller krav til IT-leverandørerne og deres forretningsprocesser, der skal læne sig op ad den kommende DataHub. Energinet vil dog følge med i processerne, så de glider så nemt som overhovedet muligt – dette gøres under overskriften *frihed under ansvar*. Dertil vil der også være fokus på at sikre en god kommunikation med markedets aktører i diverse fora specielt i IT-leverandør og gennem DataHub driftsmøderne, så alle bliver holdt inde i loopet.

Drøftelse af forskydning af idriftsættelsestidspunkt

Energinet er på de seneste møder blevet mødt med et ønske om at flytte go-live datoen til et tidspunkt senere end september. Energinet er også op til dette møde blevet mødt med samme ønske. Energinet arbejder og sigter målrettet efter september 2022, men kan på nuværende tidspunkt ikke garantere et endeligt go-live tidspunkt.

Der var i DAB en fælles forståelse for, at det på ovenstående baggrund var mest hensigtsmæssigt at rykke go-live datoen fra den hidtidige plan først i september til først i oktober. DAB-medlemmerne gav udtryk for et behov for at fastlåse den nye go-live dato først i oktober af hensyn til deres planlægning og brug af ressourcer på området.

I Energinet starter vi hurtigst muligt herefter (nu) en proces for at finde frem til den mest hensigtsmæssige dato for go-live først i oktober. Valget af dato for fastlåsning vil vi beskrive i et supplerende dokument. Inden offentliggørelsen af det supplerende dokument, vil det blive sendt rundt til DAB-medlemmerne med mulighed for endelig kommentering.

3. Idriftsættelsesparametre af DataHub 3.0

Martin Lundø præsenterede punktet og gennemgik en for en de opstillede acceptkriterier for at sikre enighed, inden vi på kommende møder skal følge op på disse.

E2E-test

Ingen bemærkninger – bort set fra betragtningerne i ovenstående angående idriftsættelsestidspunkt.

Fejlniveau DH3

Ingen bemærkninger.

Datamigrering

Ingen bemærkninger.

Datakonsistens

En aktør ytrede bekymring for, om der var mulighed for at tjekke konsistens af data ind mod DataHub 3.0, da det ville have negative konsekvenser ved manglende datakonsistens. Energinet bemærkede, at dette ikke på nuværende tidspunkt var en del af scope, men samtidig at

Energinet internt selv havde samme behov. Energinet vil derfor gå tilbage og se hvorledes, Energinet kan understøtte dette ønske i projektperioden. Energinet bekræftede dog omvendt at der selvfølgelig vil være mulighed for at kontrollere datakonsistens mellem DataHub 3.0 og aktørernes miljøer efter idriftsættelse, som det kendes i dag.

Afregningstest

En aktør spurgte ind til om afregningstesten var en test af skiftet fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0 eller om der var tale om en test på den samlede datakonsistens. Energinet bemærkede, at afregningstesten skal sikre at afregning foregår korrekt. Det betyder, at vi afstemmer afregning mellem DataHub 2.0 og DataHub 3.0, således at vi på baggrund af identisk afregningsresultat mellem de to systemer kan konkludere, at stamdatagrundlag bør være identisk.

Afregningsrapport

Afregningsrapporten laves på baggrund af basisdata. Rapporten er et værktøj til at sikre konsistens af data mellem DataHub 2.0 og DataHub 3.0. Grunddata vil blive stillet til rådighed for de enkelte aktører.

Performance

Ingen bemærkninger fra aktørerne. Energinet bemærkede, at kravet omkring bundling er fjernet for mange processer, da vi nu forventer klart bedre performance, hvilket igen sikrer forsimplede processer.

Cut-over-test

Ingen bemærkninger.

Aktør parathed

Flere aktører spurgte om manglende parathed ved netvirksomhederne kunne bremse processerne. Energinet orienterede om, at der var opstillet forskellige scenarier, som kunne have indflydelse i større eller mindre grad. Fx kunne manglende mulighed for at indsende tidsserier være en stor udfordring. Generelt har det dog været vanskeligt at opstille binære scenarier.

Energinet bemærkede ligeledes, at netvirksomhederne er en nødvendighed for et fungerende marked. Netop af denne årsag har Energinet også valgt at starte aktørtest med netvirksomhederne. Derfor vil det også blive drøftet, hvis der opstår manglende aktør parathed på baggrund af monitoreringerne i forhold til de test, som netvirksomhederne vælger at gennemføre. Der vil endvidere være fokus på, om markedet bliver udfordret som helhed.

Opsamling på ovenstående parametre

Der var enighed mellem aktører og Energinet i forhold til opstillede acceptkriterier, dog med den bemærkning at Energinet vil vende tilbage i forhold til datakonsistens delen og hvilke muligheder, der foreligger.

4. Saldoafregnings problematikker

Per Bergstedt præsenterede punktet, hvor Energinet ønskede at drøfte saldoafregnings problematikker i forhold til afledte økonomiske omkostninger for netvirksomheder, DataHub og elleverandører. Der blev derfor lagt op til drøftelse om, det var muligt at finde en model, hvor

arbejdsbyrden på tværs af aktører kunne minimeres med en bagatelgrænse. Det skyldes, at der til tider foretages relativt små korrektioner, som kræver mange arbejdstimer på tværs af markedet.

Der forekom en bred enighed mellem Energinet og medlemmerne af DAB om, at en bagatelgrænse kunne komme i spil, men samtidig at denne ikke skulle komme slutkunden til last. Flere aktører bemærkede, at den nuværende proces ikke er tilfredsstillende og så et potentiale for at optimere processen for kundernes og samfundet bedste. Det skal ske ved at være transparent over for slutkunden og Tilsynet. Der var ligeledes bred opbakning til, at der kunne findes et fælles fodslag og dermed fortsætte arbejdet med at optimere metoder og processer. Det er vigtigt med enighed og fælles holdninger på tværs af markedet. En aktør bemærkede hertil, at det kunne være relevant at inddrage aktører i drøftelserne mellem Energinet og Tilsynet for at komme frem til en fælles løsning, der både er til gavn for kunderne, men også samfundet som helhed.

Opsamling

Energinet arbejder videre på et løsningsrum i forhold til dialog med Tilsynet og en mulig bagatelgrænse.

5. Afrunding

Martin Lundø kvitterede for et godt møde.