

**ENERGINET**
DataHub

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT

MØDE #9 I DATAHUB ADVISORY BOARD

Dato:
23. november 2022

Forfatter:
ADB/ADB

Tid: 30. november 2022 kl. 10.00-12.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Jeppe Danø Charles Nielsen Christian Ruhe Daniel Skovsbo Erichsen Finn Andersen Jens Fossar Madsen Michael Lamberth Mikael Sivertsen Morten Nissen Nielsen Søren Risager Thomas Bech Pedersen	Energinet DataHub Energinet Forretning og Marked TREFOR Norlys N1 EnergiFyn Cerius & Radius Elnet OK Vores Elnet Vindstød KONSTANT Energi Danmark
Gæster:	Per Bergstedt Mogens Juul Sass-Petersen Henrik Hornum (observatør) Henrik Boesgaard Sørensen (observatør)	Energinet DataHub Energinet DataHub Green Power Denmark Green Power Denmark
Sekretariat:	Frederik Guldbrand Christiansen Anette Dahl-Pedersen (referent) Christian Adelhardt	Energinet DataHub Energinet DataHub Energinet DataHub
Fraværende:	Kristian Tilsted	Thy-Mors Energi Elnet
Næste møde:	3. april 2023	

Dagsorden:

1.	Velkommen	
2.	Status på DataHub 2.0	
3.	Status på DataHub 3.0	
4.	Eventuelt	

1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til møde #9 i DataHub Advisory Board (herefter "DAB") samt præsenterede agendaen.

2. Status på DataHub 2.0

Til dette punkt henvises til det udsendte notat med dokumentnummer 20/07132-46.

Notifikation om ændringer i aftagepligt

I forbindelse med, at netvirksomhederne er blevet pålagt at indføre en indfødningsstarif på al produktion med undtagelse af produktion i aftagepligt, må Energinet sikre, at netvirksomheder modtager information, når der sker ændringer i aftagepligten. Dette er sket med release den 29. november 2022.

Netvirksomhederne vil således fremover modtage notifikationer om ændringer i aftagepligt. Tidligere fik netvirksomhederne ikke beskeder, når der skete ændringer, men det er nu håndteret ved at benytte markeringen for aftagepligt i DataHub.

Pr. 1. januar 2023 skal netvirksomhederne indføre balancetarif på produktion, men denne må ikke pålægges kunder, der er tilkendt pristillæg.

Tidligere har der ikke været de store ændringer til aftagepligten, men for øjeblikket er der ordninger, der ophører, og det betyder, at kunder skal skifte fra aftagepligten til kommercielle vilkår. Andre har selv valgt at udtræde af tilskudsordninger. Netvirksomhederne skal derfor være opmærksomme på ændringer.

Månedlig effektbetaling

Energinet har tidligere været i dialog med netvirksomhederne vedrørende en månedlig effektbetaling, og en sådan har Energinet efter aftale nu udarbejdet og påbegyndt implementering af. Efterfølgende er der fra netvirksomhedernes side udviklet videre, og nu er det en model, der regner automatisk med 12 måneder, man går efter. Specifikationen af denne model fremsendes snarest til Energinet DataHub. Det betyder dog, at Energinet af naturlige grunde ikke længere kan garantere, at den færdige løsning vil være klar pr. 1. maj 2023, som det tidligere har været udmeldt.

15 minutters ubalanceafregning

Den 1. maj 2023 vil markedet overgå til 15 minutters ubalanceafregning. Der er sendt forskrifter i høring, som indeholder en beskrivelse af, hvilke målepunkter der skal konverteres til 15 minutters ubalanceafregning.

Flere netselskaber har tilkendegivet, at de ønsker at indsende alle måledata i 15 minutter. Energinet har således været i dialog med sin IT-leverandør, da der er usikkerhed om, hvilken konsekvens den øgede datamængde vil have på DataHub., hvorfor det alene vil være muligt at konvertere timeafregnede kunder til 15 minutters aflæsning.

Dette er for at forebygge, at vi kommer i en situation, hvor DataHub grundet store datamængder ikke vil kunne gennemføre beregninger inden for gældende frister.

Efter planen vil konverteringen blive medtaget i release i januar 2023, så den kan træde i kraft i februar 2023. Energinet forventer således at være klar til 15 minutters ubalanceafregning fra maj 2023.

Tilsynet har endnu ikke godkendt forskrifterne vedrørende 15 minutters ubalanceafregning, men Energinet forventer ikke, at det vil give udfordringer.

Et medlem af DAB udtrykte, at der muligvis vil blive udfordringer, og DAB udtrykte ønske om, at Energinet forholder sig til, at Tilsynet endnu ikke har godkendt forskrifterne i forhold til de datoer, der er meldt ud. Energinet tog dette ønske til efterretning.

Ny skabelon til nettoafregningsgruppe 2

Ny skabelon til nettoafregningsgruppe 2 er en udløber af forbrugeropstillede krav om måling i 15 minutter, mens nettofiksering fortsat sker på timeniveau.

Skabelonen har været behandlet i Teknik- og Implementeringsgruppen (herefter "TI"). En endelig afklaring udestår dog fortsat, idet GPD har været i dialog med Energistyrelsen vedrørende ændringsbehov til nettoafregningsgruppen.

Håndtering af serielle målere

Energinet og netvirksomhederne undersøger muligheden for, om serielle operatører kan nyttiggøre eksisterende målere til afregning i elmarkedet. Energinet har ønsket at afklare rammerne. Udgangspunktet er, at netvirksomhederne er ansvarlige for målepunktstrukturen, og netvirksomhederne skal kontrollere og validere data.

Såvel Energinet som aktørerne havde forsøgt at tilpasse løsningen til de rammer, der gælder for DataHub 2.0. Det kan dog konkluderes, at en løsning ikke vil kunne implementeres uden forholdsvis store ændringer hos både DataHub og aktørerne, så det er derfor anbefalingen at lave den rigtige løsning fra starten, når vi ikke kan etablere en hurtig work-around.

I første omgang skal det afklares, hvilke behov modellen vil skulle dække, og derefter skal det afklares, hvordan modellen skal implementeres.

Det er endnu ikke afklaret, om modellen for håndtering af serielle målere skal implementeres i DataHub 2.0 eller DataHub 3.0. Når den rigtige model er fundet, skal det klarlægges, hvilke hensyn der skal tages til de forskellige aktørtyper.

Et medlem fra DAB stillede forslag om at udvide modellen til andre kommercielle områder. I den forbindelse bemærkede Martin Lundø, at det er vigtigt at se på, hvordan dataflowet kommer til at være først, men når hjørnesteinene er lagt, vil det også være muligt at se på at udvide modellen til en bredere skare.

DAB udtrykte endvidere ønske om at se en mere detaljeret og struktureret tidsplan for DataHub 2.0, særligt i forhold til design, og ikke mindst blev der spurgt ind til, hvornår DataHub 2.0

låses. Martin Lundø oplyste i den forbindelse, at samtlige tiltag, der kan låses på nuværende tidspunkt, er låst. Så længe der er ønske om udvikling, kan design og BRS ikke låses. Energinet kan ikke fastsætte datoer for leverancer i DataHub 2.0, så længe der stadig pågår drøftelser omkring de enkelte emner.

3. Status på DataHub 3.0

Til dette punkt henvises til det udsendte notat med dokumentnummer 20/07132-47 samt uddybningen i bilag med dokumentnummer 22/07963-5.

Martin Lundø bemærkede indledningsvist, at projektet med DataHub 3.0 oprindeligt er startet, fordi der har været et behov for en ny og forbedret DataHub. Der er stigende datamængder og databehov, og mængden af tredjeparter er vokset eksplosivt, hvorfor Energinet skal forholde sig til nye aktørtyper. Dette var tilfældet dengang, og behovet er ikke blevet mindre.

Eksternt teknisk review

DataHub 3.0-projektet er som bekendt forsinket, og derfor har Energinet DataHub valgt at kigge indad og forsøgt at afdække årsagen hertil. Det har været vigtigt at blive betrykket i de arkitektoniske beslutninger, som er blevet truffet. Energinet DataHub har i den forbindelse fået lavet en teknisk analyse af projektet af et eksternt konsulenthus.

Konklusionen i rapporten angiver, at projektet er forsinket, fordi omfanget af opgaven har været undervurderet fra start. Det er de rette arkitektoniske valg, der er truffet, og platformen er robust, men kompleksiteten og omfanget har været undervurderet.

Det eksterne konsulenthus har peget på nogle optimeringspunkter, herunder omkostningsreduktion og opmanding/tilførsel af stærkere ressourcer samt en konfigurerings i Azure, som projektet har taget til sig.

DAB havde ingen kommentarer til, at Energinet DataHub har fået foretaget et eksternt review.

Trinvis idriftsættelse

Som det også blev nævnt på sidste møde i DAB har en intern arbejdsgruppe i Energinet DataHub afsøgt mulighederne for en trinvis idriftsættelse af DataHub 3.0.

Der er udarbejdet en detailplan, som angiver følgende 3 faser:

Fase 1: Afregning (medio 2024)

Fase 2: Tidsserier (ultimo 2024)

Fase 3: Stamdata og øvrige processer (medio 2025)

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at den trinvis idriftsættelse har været drøftet indgående i TI, hvor særligt indholdet i de forskellige faser har været gennemgået. Der er fra TI generelt stor opbakning til planen for trinvis idriftsættelse.

Fra DAB's deltagere fra netselskaberne blev det udtrykkeligt understreget, at eventuelle beslutninger i TI ikke er udtryk for noget, der er branchemandat til, eller udtryk for, at DAB eventuelt skulle acceptere og støtte det samme.

Fase 1 – Afregning

Fase 1 indeholder alle de beregninger, der ligger til grund for engrosafregningen i elmarkedet.

Via skyggeafregning vil Energinet sikre, at afregning og fakturering i DataHub 3.0 svarer til resultatet fra DataHub 2.0, og først når dette er sikret, vil DataHub 3.0 overtage afregningen. Dette er en væsentlig risikomitigering på eksisterende drift og afregning.

Når afregning er flyttet fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0, vil tidsserier kunne flyttes. Tidsserier er den største performanceudfordring.

Fase 2 – Tidsserier

Fase 2 indeholder flytning af modtagelsen af indsendte måledata til DataHub 3.0. 15 minutters ubalanceafregning for flexkunder skal flyttes, og Energinet ønsker i samråd med markedet at udvikle muligheden for at streame data.

Stigende datamængder vil uundgåeligt udfordre DataHub 2.0 performancemæssigt, og denne fase vil således udgøre en væsentlig risikomitigering på eksisterende drift og performance.

Fase 3 – Endelig udfasning

Fase 3 er den endelige udfasning af DataHub 2.0 med idriftsættelse af de resterende processer som funktionalitet med priser, leverandørskift og kunde- og målepunktsstamdata. I denne fase ligger samtlige ændringer i processer, så derfor vil denne fase også indeholde samtlige kompleksiteter og tværgående udfordringer.

I forhold til samspillet mellem DataHub 2.0 og DataHub 3.0 bliver det sikret, at der vil være kommunikation mellem de to systemer. Samkøring af formater skal håndteres, og aktører skal kunne distribuere data til to forskellige endpoints.

Efter drøftelser med TI er det blevet besluttet, at det skal være muligt at benytte begge formater, hvis det ønskes. Ved overgangen til fase 3 skal alle dog være på det nye DataHub 3.0-format.

Trinvis idriftsættelse vil kræve større testindsats. Indsatsen skal gøres op med værdien, herunder risikomitigering, tidligere idriftsættelse af funktionalitet og genbrug af eksisterende personale.

Som udgangspunkt vil Energinet skubbe fremtidige tiltag til DataHub 3.0, hvis det er muligt – dog uden at gå på kompromis med, hvad der er mest hensigtsmæssigt på tværs af markedet. Hvis det ikke skaber tilstrækkelig værdi at implementere nye tiltag i DataHub 2.0, vil det således blive skubbet til DataHub 3.0.

DAB bakker op om en trinvis idriftsættelse, men på nuværende tidspunkt mangler der information om, hvad der ligger i disse trin og om, hvornår der forudsættes nogen aktivitet af

aktørerne, herunder netselskaberne. De konkrete faser skal således beskrives nærmere, inden yderligere opbakning kan ske. Det blev på mødet tilkendegivet fra Energinet DataHubs side, at fase 1, 2 og 3 tænkes således, at aktører ikke vil behøve at gøre noget i fase 1 og fase 2, men at aktørerne kan vente til fase 3 med at skulle have aktiviteter.

4. Eventuelt

Der blev ytret ønske fra DAB om, at Energinet bliver skarpe på beslutningskompetencen i forhold til DAB og TI. I den forbindelse understregede Martin Lundø, at TI inddrages i forhold til de tekniske aspekter, men at TI betragtes som et underudvalg til DAB.

Fra DAB's deltagere fra netselskaberne blev det udtrykkeligt understreget, at TI ikke er et underudvalg til DAB. TI har intet branchemandat, men er alene udpeget af Energinet DataHub. Tekniske aspekter i forbindelse med DataHub 2.0 og 3.0 vil skulle forelægges DAB, og DAB's medlemmer må derpå trække på egne medarbejdere, når dette behøves for at vurdere disse aspekter.