

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT

MØDE #8 I DATAHUB ADVISORY BOARD

Dato:
19. september 2022

Forfatter:
ADB/ADB

Tid: 19. september 2022 kl. 10.00-12.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:

Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
Charles Nielsen	TREFOR
Christian Ruhe	Norlys
Finn Andersen	EnergiFyn
Jens Fossar Madsen	Cerius & Radius Elnet
Kristian Tilsted	Thy-Mors Energi Elnet
Michael Lamberth	OK
Mikael Sivertsen	Vores Elnet
Morten Nissen Nielsen	Vindstød
Søren Risager	KONSTANT
Thomas Bech Pedersen	Energi Danmark

Gæster:

Per Bergstedt	Energinet DataHub
Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
Henrik Hornum (observatør)	Green Power Denmark
Henrik Boesgaard Sørensen (observatør)	Green Power Denmark

Fraværende:

Daniel Skovsbo Erichsen	N1
Jeppe Danø	Energinet Forretning og Marked

Sekretariat:

Anette Dahl-Pedersen (referent)	Energinet DataHub
Tobias Gorm Petersen	Energinet DataHub
Christian Adelhardt	Energinet DataHub
Frederik GuldbRAND Christiansen	Energinet DataHub

Næste møde: 30. november 2022

Dagsorden:

1.	Velkommen	
2.	Implementeringer i DataHub 2.0	
3.	Status på DataHub 3.0	
4.	Kommende møder	
5.	Eventuelt	

1. Velkommen

Martin Lundbø bød velkommen til dagens møde i DataHub Advisory Board (herefter "DAB") samt præsenterede dagsordenen. Idet medlemmer af DAB tidligere har ytret ønske om at blive informeret om væsentlige implementeringer i DataHub 2.0, er det nu indeholdt i dagsordenen.

Henrik Boesgaard Sørensen overtager som observatør for Kristoffer Mitens fremover.

2. Implementeringer i DataHub 2.0**2.1 15 minutters ubalanceafregning**

Punkt til orientering.

Det er et lovgivningsmæssigt krav, at det danske marked overgår til 15 minutters ubalanceafregning senest i maj 2023. Energinet DataHub har valgt, at implementeringen bliver pr. 1. maj 2023, så det sker til den 1. i en måned. Energinet DataHub arbejder på en model, hvor netvirksomheder kan indsende måledata i 15 minutter i februar 2023. Energinet DataHub understreger, at der ikke er afregningsmæssige ændringer frem til 1. maj 2023. Ændringerne håndteres alene i DataHub.

Energinet har anmeldt forskrifter til Forsyningstilsynet, som sætter krav til, hvilke målepunkter der skal indsendes i 15 minutters opløsning. Disse forskrifter er på nuværende tidspunkt ikke godkendt. Forskrifterne er anmeldt, før dansk lovgivning er blevet udarbejdet, fordi anmeldelsen tager afsæt i EU-lovgivning, som skal implementeres nationalt. Fristen for implementering af EU-forordningen er maj 2023. Det er med afsæt i denne frist, at Energinet har anmeldt ændringer i forskrifter.

Enkelte netselskaber har ytret ønske om at indsende 15 minutter for alle målepunkter, hvilket Energinet DataHub arbejder henimod. Der er for nuværende en udfordring med at teste, da der i testsystemer ikke er mulighed for så store datamængder. Energinet DataHub arbejder således med, hvad der er lovgivningsmæssigt krav om, og vil herefter tage stilling til muligheden for at udvide antallet af målepunkter med 15 minutters opløsning, når der er sikkerhed for, at mængderne ikke giver performancemæssige udfordringer. Energinet DataHub vil udsende et spørgeskema til samtlige netvirksomheder for at klarlægge, hvor mange der reelt ønsker og påtænker at indsende i 15 minutter. Resultatet af dette skema vil blive delt med aktørerne, således særligt elleverandørerne også får en indikation af, hvilke mængder måledata de skal forvente.

DataHub udsender den modtagne tidsopløsning for måledata til elleverandørerne.

2.2 Notifikation om ændringer i aftagepligt

Punkt til orientering.

Notifikation om ændringer i aftagepligt berører primært netvirksomheder. Netvirksomhederne er blevet pålagt at indføre en indfødningsstarif på al produktion med undtagelse af produktion i aftagepligt. Energinet DataHub skal sikre, at netvirksomhederne modtager information, når der sker ændringer i aftagepligten.

Ændringen forventes implementeret med release den 22. november 2022. Indtil da vil besked om ændringer blive håndteret manuelt.

2.3 Månedlig effekttarif

Punkt til drøftelse.

Der er fra netvirksomhedernes side ytret behov for også at kunne benytte en månedlig effekttarif, som er baseret på det faktuelle, månedlige forbrug hos aktørerne. Energinet DataHub foreslår derfor en model, hvor DataHub på baggrund af den seneste måneds forbrug beregner et gennemsnit af de 10 højeste timeforbrug og ganger resultatet med en effekttarif.

Energinet DataHub forventer at åbne for et childmålepunkt med november-releasen. Beregningsdelen implementeres med april-releasen, hvilket betyder, at den månedlige effekttarif vil kunne anvendes fra den 1. maj 2023. Elleverandørerne vil kunne varsle deres kunder om dette, og hertil understregede medlemmer af DAB vigtigheden af, at der er sikkerhed for de ændringer, der implementeres, inden kunderne varsles.

Medlemmer af DAB foreslog at teste ændringen i testmiljø, inden det går i produktion, og gerne så tidligt i forløbet som muligt, hvilket Energinet DataHub tog til efterretning.

Det blev vedtaget, at Energinet DataHub går videre med forslaget samt sørger for at teste inden endelig implementering.

Medlemmer af DAB udtrykte tilfredshed med, at der blev præsenteret en (foreløbig) tidsplan. Datoerne i præsentationen fra dagens møde har ikke været på plads før umiddelbart inden mødet, og derfor har Energinet DataHub ikke kunnet melde noget ud til DAB før nu. Præsentationen fra dagens møde udsendes til medlemmerne af DAB sammen med referat til kommentering.

2.4 Udfasning af NemID

Punkt til orientering.

I dag bliver NemID Erhverv anvendt som adgang til DataHub-portalen. Da NemID skal udfases inden juni 2023, har Energinet DataHub været nødsaget til at se på alternativer til adgang til DataHub-portalen, hvilket også har været drøftet med Teknik- og Implementeringsgruppen

(herefter "TI"). Forskellige løsninger har været i spil, herunder bl.a. MitID eller anden tofaktor-løsning, som vi fx kender fra VPN-klienter.

Det er i samråd med TI blevet besluttet at anvende en multifaktorløsning baseret på Microsoft-teknologi, som forventes implementeret i foråret 2023.

Et DAB-medlem ytrede bekymring for en teknologi, der kræver adgang til en mobiltelefon, og foreslog i stedet en løsning, hvor adgang kunne gives via en e-mailadresse. Per Bergstedt bemærkede i den forbindelse, at det sikkerhedsmæssigt ikke vil være muligt at anvende en e-mailadresse til adgang, men der arbejdes på en løsning med en token eller anden IT-løsning. Per Bergstedt forsikrede, at der kommer en løsning, så adgangen til portalen ikke alene nødvendiggør adgang til en mobiltelefon.

2.5 Ny skabelon til nettoafregningsgruppe 2

Punkt til orientering.

Ny skabelon til nettoafregningsgruppe 2 er en udløber af forbrugeropstillede krav om måling i 15 minutter, mens nettofiksering fortsat sker på timeniveau. Det drejer sig dog om et relativt begrænset antal målere.

TI har fået præsenteret en ny skabelon og beregning for implementering i DataHub, som herefter blev vedtaget. Opgaven vurderes relativt beskedent for DataHub-systemet, men der vil formentlig ligge en del arbejde i at sikre koordineringen med netvirksomhederne.

Efterfølgende er Energinet blevet gjort opmærksom på, at GPD har iværksat en dialog med Energistyrelsen omkring nettoafregningsgruppe 2 ændringsbehov. Det er et begrænset antal målepunkter, som ud fra kravet om måling på 15 minutter samtidig skal nettofiseres i timen. Det kunne derfor være en løsning, at disse ikke kan opnå 15 minutters måling. Energinet vil afvente udfaldet af denne drøftelse.

Et DAB-medlem ytrede ønske om et formelt notat fra Energinet DataHub, hvis nettoafregningsgruppe 2 ikke skulle kunne opnå 15 minutters måling, som de kan henvise til og præsentere for kunder, som eventuelt måtte være utilfredse med løsningen. Dette notat kan eksempelvis være et opslag på Energinets hjemmeside.

2.6 Håndtering af serielle målere

Punkt til yderligere drøftelse.

Henset til den meget store vækst i udbredelsen af bl.a. ladestander og varmepumper har Energinet DataHub været i dialog med bl.a. MSU vedrørende synliggørelse af forbrug på store enheder. Der er behov for, at branchen som helhed forholder sig til behovet. Energinet DataHub ønsker en bred dialog, der ikke kun er begrænset til DSO'er. Ladestanderbehovet kan udgøre en volumen, der potentielt kan transformere elmarkedet.

Punktet på mødet var en 'bobler' og dermed ikke et beslutningspunkt i agendaen, hvorfor det forventes drøftet på det kommende DAB-møde i november 2022, hvordan en bred markedsdialog kan udforme sig.

3. Status på DataHub 3.0

Punkt til orientering.

Siden sidste DAB-møde har Energinet DataHub brugt tiden på at reorganisere, replanlægge og redefinere planen for idriftsættelse.

Organiseringen er redefineret i forhold til styringsmekanismerne, nøgleroller er blevet bemandet, og der er blevet opmandet og opkvalificeret.

Opdateret plan

DAB har tidligere ytret ønske om en klassisk vandfaldstidsplan, hvilket Energinet DataHub har forsøgt at imødekomme – dog uden at gå på kompromis med ønsket om agile udviklingsmetoder.

Det er planen, at Energinet DataHub i oktober fremlægger en opdateret investeringsplan internt i Energinet, som slutteligt skal behandles af Energinets overordnede bestyrelse i november 2022.

Trinvis idriftsættelse

Energinet DataHub ønsker at arbejde aktivt med risikominimering og løbende værdiskabelse, og arbejder derfor nu på en model med en trinvis idriftsættelse fremfor en "big-bang"-idriftsættelse. Der vil således være tale om flere løbende idriftsættelser, dog med én fast bagkant.

Ved en klassisk "big-bang"-idriftsættelse er der tale om idriftsættelse af udvikling, test og drift på én gang, men ved den trinvise idriftsættelse vil der ske en opdeling i idriftsættelsen, så udvikling, test og drift er afgrænset til tre delvise idriftsættelser, herunder først afregning, dernæst tidsserier og til sidst endelig udfasning med stamdata og øvrige processer.

Formålet med den trinvise idriftsættelse er at gøre idriftsættelsen reversibel. Ved at starte med afregningsdelen vil tidsserier og endelig udfasning ikke blive kompromitteret, hvis DataHub 3.0 mod forventning ikke kan rumme idriftsættelsen. Det vil således være muligt at teste engrosafregning og – i fald det ikke går – gå tilbage til DataHub 2.0 uden at risikere samtlige data.

DAB-medlemmer ytrede ønske om klare fikspunkter, som de kan kommunikere ud og arbejde ud fra. Der er ligeledes ønske om tydelighed i forhold til projektets status udadtil. Endvidere blev det fra netvirksomhedernes side tilkendegivet, at al testning op mod DataHub 3.0 fra i foråret 2022 og indtil videre er sat på pause. Der ønskes en tidsplan, inden man kan gå ind i testning.

Planen er, at modellen inden næste DAB-møde vil blive præsenteret for og behandlet i TI, inden der træffes endelig beslutning i DAB. DAB vil få idriftsættelsesplanen i høring til mødet i

november 2022. Det er forventningen, at dialogen opstartes med aktørerne medio oktober 2022, således der er tid til en god drøftelse med hele markedet.

4. Kommende møder

Der er møde i DAB igen den 30. november 2022, og herefter følger møder i april 2023, juni 2023, september 2023 og december 2023.

DAB ønsker et drøftespunkt på et kommende møde om minimumskrav for aktører i relation til DataHub 3.0, herunder eventuelle sanktionsmuligheder. Ønsket blev taget til efterretning.

5. Eventuelt

DAB ønsker tydelighed i materialet om, hvad der er til orientering, drøftelse og beslutning samt tydelighed omkring, hvad der forventes af DAB-medlemmerne på møderne. Ønsket blev taget til efterretning.