

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## REFERAT

# DATAHUB ADVISORY BOARD

Dato:  
26. september 2023

Forfatter:  
TGP/TGP

Tid: 28. september 2023 kl. 13:00-15:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Christian Ruhe Daniel Skovsbo Erichsen Donny Curt Hedegård Holm Finn Andersen Jens Fossar Madsen Kristian Tilsted Michael Lamberth Mikael Sivertsen Morten Nissen Nielsen Betina Haugaard Heron Thomas Bech Pedersen	Energinet DataHub Norlys N1 TREFOR EnergiFyn Cerius & Radius Elnet Netselskabet Elværk A/S OK Vores Elnet Vindstød KONSTANT Energi Danmark
Gæster:	Per Bergstedt Mogens Juul Sass-Petersen Henrik Hornum (observatør) Henrik Boesgaard Sørensen (observatør) Jonas (observatør)	Energinet DataHub Energinet DataHub Green Power Denmark Green Power Denmark Energi Danmark
Fraværende:	Charles Nielsen Jeppe Danø	TREFOR Energinet Forretning og Marked
Sekretariat:	Christian Adelhardt Tobias Gorm Petersen (referent)	Energinet DataHub Energinet DataHub
Næste møde:	13. december 2023	

## Dagsorden:

1.	<b>Velkommen v. Martin Lundø</b>	Kl. 13.00 - 13.10	
2.	<b>Status på DataHub 2.0 v. Per Bergstedt</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Udfasning af NemID</li> <li>• Systemabonnement</li> <li>• Proces Energistyrelsen</li> <li>• Opdatering af hardware</li> <li>• Elvarme</li> <li>• Effekttarif</li> </ul>	Kl. 13.10 – 13.25	Punkt til orientering
3.	<b>Status på DataHub 3.0 v. Mogens Juul Sass-Petersen</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Overordnet faseplan</li> <li>• Fremdriftsrapportering fase 1</li> </ul>	Kl. 13.25 – 13.40	Punkt til orientering
4.	<b>Klargøring til aktørtest v. Mogens Juul Sass-Petersen</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Oplæg til mødedeltagere</li> <li>• Deltagelse i test <ul style="list-style-type: none"> <li>○ <i>Kommunikationstest</i></li> <li>○ <i>Verificering af afregning</i></li> </ul> </li> </ul>	Kl. 13.40 - 14.10	Punkt til drøftelse
5.	<b>Afrunding v. Martin Lundø</b> Mødedatoer i 2024 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 14. marts 2024 kl. 10-12</li> <li>• 20. juni 2024 kl. 13-15</li> <li>• 18. september 2024 kl. 13-15</li> <li>• 12. december 2024 kl. 10-12</li> </ul>	Kl. 14.10 – 14.25	

## 1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til møde #12 i DataHub Advisory Board (herefter "DAB").

## 2. Status på DataHub 2.0

Per Bergstedt gav en kort status på, hvad der er sket i DataHub 2.0 siden det sidste møde i DAB.

### 2.1 Udfasning af NemID

Energinet har arbejdet med en erstatning for NemID, og ændringen blev implementeret via en ny release den 9. september 2023. Der er introduceret to forskellige muligheder for login i DataHub.

Den første mulighed er via et DataHub login, hvor man kan bruge en lokal authenticator fra eksempelvis Google eller Microsoft.

Den anden løsning er MitID, som er velegnet til virksomheder med dansk CVR-nummer. Årsagen til, at vi har valgt at tilbyde to løsninger, skyldes at nogle aktører ikke har et dansk CVR-nummer, og dermed kan de pågældende aktører ikke bruge MitID.

Energinet har fået tilbagemeldinger fra aktører, som melder at det er gået godt, og at der ikke har været nogen nævneværdige problemer.

### 2.2 Systemabonnement

Energinet ændrer på tarifstrukturen gældende fra 1. januar 2024. En af de væsentlige ændringer er indførelsen af et systemabonnement på 180 kr. årligt pr. forbrugsmålepunkt. I Energinet har vi arbejdet på at få oprettet processen og tilføjet det til alle målepunkter.

I den forbindelse er der fokus på at få klargjort processen hurtigst muligt, så elleverandørerne kan varsle slutkunder i tide.

### 2.3 Opgørelse af overskudsproduktion

Gennem dialog med Energistyrelsen er vi blevet informeret om, at de arbejder med en model, hvor de tilbageholder eventuelle beløb, som måtte overstige aftagepligtsprisen. Dette tiltag er iværksat, således at Energistyrelsen ikke står i en situation, hvor de skal opkræve store tilbagebetalingsbeløb fra anlægsejere ved årets udgang.

Vi er fortsat i dialog med Energistyrelsen, og det ovenstående tiltag forventes klar i starten af 2024.

### 2.4 Opgradering af hardware

Opdateringen af hardwareplatform til DataHub 2.0 er gennemført. Indikationerne viser at der er forbedret performance, herunder forbedret beregningstider, men med indførelsen af 15-minutters ubalanceafregning er beregningstiden dog steget igen. Niveaue er stadig lavere med den nye hardwareopdatering, og foreløbigt har Energinet sammen med vores IT-leverandør kunne konstatere, at der foreligger et potentiale til bedre udnyttelse af den nye

hardware i fremtiden. Eksempelvis melder vores IT-leverandør, at der er CPU, som ikke er fuldt belastet, når afregning afvikles, Derfor ser Energinet muligheder for fortsat at optimere yderligere i de næste kvartaler.

## 2.5 Elvarme

Vores jurister i Energinet har kigget på beregningsprocessen for elvarme, og de har vurderet at der skal laves om på strukturen. Juristerne har påpeget, at jf. Elafgiftsloven skal aftaler om reduceret elafgift fremgå af kundefaftaler. Dette har den konsekvens, at den nyeste elleverandør ikke kan rette elvarme for perioder, hvor denne ikke har været leverandør for kunden. I stedet må man henvise kunden til selv at kontakte den forhenværende elleverandør. På mødet i Teknik- og Implementerings-gruppen har man i fællesskab derfor vedtaget, at Energinet skal indføre en stop-dato, således at elleverandøren udelukkende anmoder om perioder, hvor de var leverandør for kunden.

## 2.6 Effekttarif

Energinet forventer at lave beregningsdelen i DataHub 3.0, og derefter sende resultatet til D19-målepunktet i DataHub 2.0 som en tidsserie. Energinet forventer at kunne idriftsætte løsningen medio 2024. Energinet har ikke modtaget henvendelser fra netvirksomheder om overgangsløsninger, og det nye D19-målepunkt er derfor fortsat låst til at være af typen beregnet. Et DAB-medlem pointerede i den forbindelse, at aktører skal bruge god tid, fra at Energinet kan levere en funktionalitet, og til at den pågældende funktionalitet sættes i drift.

Opsummeret kan det siges, at driften af DataHub 2.0 fortsat kører stabilt, og det lave antal af fejl skyldes delvist, at Energinet og vores IT-leverandør ændrer meget få ting i systemet. Det er vores forventning, at driften fremover ligeledes vil køre stabilt.

# 3. Status på DataHub 3.0

## 3.1 Overordnet faseplan

Energinet har delt idriftsættelsen op i 3 faser.

- 1. fase: Afregningsdelen idriftsættes medio 2024
- 2. fase: Generering af tidsserier idriftsættes ultimo 2024
- 3. fase: Endelig udfasning idriftsættes medio 2025

Leverancer til første fase med afregningsdelen koncentrerer primært om aktørernes mulighed for at håndtere 5 forskellige RSM-besked, og derudover skal der ligeledes hentes 2 rapporter, som indeholder alle afregningsdata.

Fase 2 er med fokus på tidsserier, hvor der skabes nye kommunikationskanaler og metoder for at tidsserier kan flyde effektivt imellem alle relevante aktører. Denne fase indeholder også de underliggende beregninger omkring nettoafregning og elvarme.

I fase 3 findes de resterende processer.

### 3.2 Det store billede

Måden Energinet overvåger hvorvidt der sker fremskridt i det ønskede tempo, er via en oversigt, hvor hver enkelt feature er indsat på et større rammeværk. Herved kan vi ud fra en forventet leverancedato forudsige, om det følger tidsplanen, og samtidigt kan Energinet overskue det fulde scope for hver enkelt fase. Denne løsning bidrager også til at minimere risici for, at udfordringer der opstår undervejs, vil resultere i en ikke kendt forsinkelse af projektet.

På nuværende tidspunkt er Energinet 14 dage foran tidsplanen.

### 3.3 Status på DataHub 3.0 – Epic 4

Energinet har lavet en fremdriftstabel. De prikker der fremgår i den røde zone indikerer, at den pågældende feature er bagud på tidsplanen. Derefter udarbejdes et estimat for at se om Energinet kan nå at få det lukket, og så vurderes det nøjagtigt hvor mange arbejdsdage, der kræves for at nå i mål.

Som note skal det tilføjes, at der i øjeblikket er issues omkring Vnet, som er den del af Energinets sikkerhedsløsning. Implementering af sikkerhedsmodellen for Datahub 3.0 er kompleks og skal opfylde alle gældende sikkerhedsregler.

Vores forventning er, at det ikke har nogen indvirkning på tidsplanen for vores leverancer.

Energinet har taget punktet med anmodninger med, fordi det er det eneste punkt, hvor I som aktører skal initiere en handling, og det sker i formaterne CIM JSON og CIM XML. Det er besluttet at denne funktion ikke implementeres i ebIX formatet. Vi har været i kontakt med de aktører, der har brugt ebIX mere en 18 gange. Løsning er aftalt med disse aktører. De kan anvende CIM eller GUI i stedet.

Balancefiksering er begyndt for netområde 791, hvilket er det største område i Danmark. Energinet kan beregne det færdigt, men der skal arbejdes med performance. Baggrunden for valget af så stort et netområde er, at vi vil have volume, samt så mange varianter af målepunktskonfigurering, og desuden vil vi gerne kontrollere at vi får valide data ind og tjekke for fejl i beregningen ved DataHub 3.0 sammenlignet med DataHub 2.0. Desuden har Energinet DataHub ikke performanceoptimeret endnu, og det bør kunne blive endnu bedre i fremtiden.

Energinet er fortrøstningsfuld i forhold til balancefiksering.

## 4. Klargøring til aktørtest

### 4.1 Oplæg til mødedeltagere

Ved det seneste DAB-møde den 28. juni 2023 nåede forsamlingen til enighed om at lave to scenarier, henholdsvis kommunikationstest og verificering af afregning.

Kommunikationstesten er vigtig for at klarlægge status, herunder om meddelelser er korrekte, og for at afprøve den nye brugergrænseflade.

Energinet ønsker at inddrage aktører og IT-leverandører for at teste om meddelelserne er korrekte, og netop dette punkt er komplekst, fordi vi får to formater fremover.

Desuden er der nye endpoints, og her skal vi afprøve, at både Energinet og aktørerne kan bruge disse effektivt.

Aktørtesten er også første step for de aktører, der vælger CIM.

Enkelte aktører vil bruge en variant af ebIX, og eventuelt kan man indsende en anmodning i CIM, og få den ud som ebIX-format.

Energinet vil lave et testdatasæt, så I som aktører har en begrænset opgave i at oprette eksempelvis de priselementer, der er nødvendige.

Leveranceplanen er ikke ændret, og dermed er Energinet snart klar til at aktørtesten kan sættes i luften fra medio november. Det er ikke vores forventning, at der opstår udfordringer med at finde deltagere til at teste. Skulle Energinet mod forventning have behov for at bede frivillige om at være piloter, så bruges dette DAB-forum til at finde deltagere.

Energinet har dækket behov for test internt. Aktørtestens formål er at give jer som aktører mulighed for at teste de enkelte scenarier, og sikre at aktører og Energinet har en fælles opfattelse af status på de enkelte processer. I opstartsfasen har Energinet brug for omtrent 2-3 aktører der tester, og senere vil der være åbent for, at alle kan teste.

#### 4.2 Deltagelse i test

Energinet har medsendt et dokument, hvor vi viser hvad der testes på.

Et DAB-medlem påpeger, at alle netvirksomheder bør/skal teste, hvilket Energinet er helt enig i. Processen som Energinet lægger op til er, at enkelte netvirksomheder bliver udpeget som piloter, der hjælper med at teste i den indledende fase. Vores anbefaling er til gengæld at alle aktører, uanset størrelsen på antallet af kunder og målepunkter, skal teste alle varianter. Dette er yderligere beskrevet i dokumentet med titlen "Notat – Test i DataHub 3.0", som kan findes i indkaldelsen til dette DAB-møde. Hvis man tester alle de varianter der fremgår, er man dækket ind for det der bliver sat i produktion.

Energinet ønskede tilkendegivelser fra aktører, omhandlende hvordan aktørers deltagelse og succes i test skal dokumenteres. Energinet vil på næste møde følge op med en model for, hvordan denne kommunikationstest skal dokumenteres.

Energinet forventer at tidsplanen holder, og der åbnes op for testen i november.

### 5. Eventuelt

Et DAB-medlem efterspørger om det anvendte slideshow bliver udsendt til aktørerne, og Energinet tilkendegiver, at det er muligt at få filen tilsendt.

Ydermere blev der efterfølgende spurgt ind til, om der også findes en tidsplan for idriftsættelses fase 2 og 3, ligesom der gør for fase 1. Til dette svarer Energinet, at en sådan plan findes, men at den ikke er udarbejdet detaljeret endnu. Slutteligt opfordrer Energinet til, at aktørerne rækker ud til Energinet, hvis der opstår et behov for at se en detaljeret plan for fase 2 og 3.