

**ENERGINET**
DataHub

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT

DATAHUB ADVISORY BOARD

Dato:
25. juni 2024

Forfatter:
FGC/FGC

Tid: 25. juni 2024 kl. 15.00 – 16.30

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Betina Haugaard Heron Charles Nielsen Christian Ruhe Daniel Skovsbo Erichsen Finn Andersen Mikael Sivertsen Morten Nissen Nielsen Jeppe Danø	Energinet DataHub KONSTANT TREFOR Norlys N1 EnergiFyn Vores Elnet Vindstød Energinet Forretning og Marked
Gæster:	Per Bergstedt Mogens Juul Sass-Petersen Henrik Hornum (observatør) Søren Holme (stedfortræder) Jonas Mann (stedfortræder)	Energinet DataHub Energinet DataHub Green Power Denmark Cerius & Radius Elnet Energi Danmark
Fraværende:	Michael Lamberth Henrik Boesgaard Sørensen (observatør) Kristian Tilsted Jens Fossar Madsen Thomas Bech Pedersen	OK Green Power Denmark Netselskabet Elværk A/S Cerius & Radius Elnet Energi Danmark
Sekretariat:	Tobias Gorm Petersen (referent) Mette Nordland Westergaard Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub Energinet DataHub Energinet DataHub
Næste møde	18. september 2024	

Dagsorden:

1.	Velkommen v. Martin Lundø
2.	Status på DataHub 2.0 v. Per Bergstedt
3.	Status på effekttarif model v. Per Bergstedt
4.	Status på igangværende aktørtest v. Mogens Juul Sass-Petersen
5.	Status på DataHub 3.0 v. Mogens Juul Sass-Petersen
6.	Opfølgning på acceptkriterier DataHub 3.0 v. Per Bergstedt
7.	Oversigt fase 2 for DataHub 3.0 v. Mogens Juul Sass-Petersen
8.	Eventuelt v. Martin Lundø - Tilfredshedsundersøgelse af DataHub
9.	Afrunding v. Martin Lundø

1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til møde #15 i DataHub Advisory Board (herefter "DAB"), og indledte med at oplyse om, at Energinet ikke har modtaget øvrige emner til agendaen fra aktørerne.

2. Status på DataHub 2.0

Per Bergstedt gav en status på DataHub 2.0 og orienterede om, at Skattestyrelsen i løbet af 2023 har udført tilsynsbesøg med fokus på de årsbaserede anlæg hos netvirksomheder, og ligeledes har der også været tilsynsbesøg ved Energinet. På bagkant af disse tilsynsbesøg har SKAT konkluderet, at der har været anlæg med nettofisering af elafgiften, som de ikke mener, anlæggene har været berettiget til. SKAT påtænker at sende bortfaldsafgørelser ud til de enkelte netvirksomheder, og ifølge Energinets oplysninger går det på anlæg, som har leveret mere end 6 kilowatt i en enkelt time.

Energinet har ligeledes haft dialog med SKAT om den reducerede elafgift for forbruget over 4000 kWh. Energinet har indtil nu fordelt de 4000 kWh hen over året. Grundet elafgiften i første halvår af 2023 var reduceret til minimumssatsen, har der været et antal slutkunder, som har påklaget beregningsmetoden. Energinet har derfor forespurgt SKAT, hvorledes beregningen skal ske. SKAT tilkendegiver, at det ikke fremgår tydeligt af lovgivningen, men at SKAT umiddelbart hælder til den tolkning, at beregningen skal følge forbruget. Dvs. at de underkender modellen for fordeling af de 4.000 kWh til fuld afgift over året. Bliver dette resultatet, ser Energinet ind i en større tilpasning af elvarmeberegningen, og ser bl.a. store udfordringer med årsbaserede anlæg, hvor nettofiseringen ikke følger kalenderåret.

Et medlem af DAB spurgte ind til, hvornår DataHub kan have en løsning klar, hvis SKAT holder fast i deres tolkning. Hertil svarede Per Bergstedt, at Energinet ikke foretager nogen ændringer, før SKAT giver en klar tilkendegivelse. Det er derfor svært at give et præcist estimat for nuværende.

Et medlem af DAB spurgte til, om de to forskellige løsninger i sidste ende gør den store forskel, og om dette koster penge for statskassen og for SKAT. Til dette svarede Per Bergstedt, at det formentligt vil koste statskassen penge, og desuden vil situationen give dårlig omtale for hele energibranchen, hvis ikke vi korrigerer.

Et medlem af DAB udtrykte ønske om, at Energinet er tydelige overfor SKAT i forhold til at præcisere, hvor besværligt dette bliver for markedet at efterleve. Per Bergstedt svarede, at Energinet har rejst problemstillingerne for SKAT, og at det i øvrigt er elleverandørerne, som får ansvaret for at kommunikere ud til slutkunderne. Martin Lundø rundede punktet af med at konkludere, at vi alle i fællesskab skal udøve god kommunikation omkring ovenstående, og at denne sag uagtet udfaldet vil betyde store ændringer på sigt.

3. Status på effekttarif model

Energinet og Radius har i fællesskab udarbejdet en model, som blev drøftet på det seneste TI-møde. Alle deltagerne tilkendegav på mødet, at de var enige i behovet, og Energinet DataHub forventer at medtage denne funktionalitet i november releasen. Aktørerne i markedet forventer, ligesom Radius, at have deres systemer klar til 1. januar 2025, så de kan implementere denne funktionalitet. Der blev fra begge sider kvitteret for godt samarbejde.

4. Status på igangværende aktørtest

Energinet har delt alle aktører op i to grupper: en gruppe med IT-leverandører, og en gruppe med aktører der har eget IT-system.

Der er en række af IT-leverandørerne, som er meget aktive, og som er langt i forløbet med at teste. Derudover er en række IT-leverandører oprettet i miljøet, hvorimod et par aktører ikke er påbegyndt endnu. I forhold til aktørerne med eget IT-system er flertallet i gang med at teste, og yderligere 3 aktører er oprettet. Energinet forventer, at aktørerne tester, hvorvidt de er i stand til at modtage beskeder, og ligeledes tester anvendelse af de modtagne informationer og sammenholder det med datagrundlaget, som anvendes i testen. Denne opgave skal aktørerne være opmærksom på at få verificeret. Energinet er løbende i dialog med alle aktørerne, og vi modtager gerne input og spørgsmål fra deltagerne i aktørtesten.

Martin Lundø supplerede, at Energinet i august vil være mere proaktive med at indhente planer fra alle IT-leverandører og skærpe retorikken overfor de aktører, der ikke er så langt i forløbet.

Energinet monitorerer løbende antallet af incidents, og de er inddelt i forskellige prioriterer alt efter konsekvensen på DataHub-systemet.

5. Status på DataHub 3.0

Mogens Juul indledte med at præsentere grafen med overblikket over fase 1, og planen forløber som forventet. Energinet synkroniserer to gange dagligt alle stamdata og priselementer, og derudover migreres der kontinuerligt tidsserier fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0. De forskellige funktionaliteter lanceres trinvis i produktionsmiljøet, hvilket mindsker risikoen frem mod den endelige idriftsættelse af fase 1.

Der foretages løbende en skyggeafregning, og der udestår nu alene reelle differencer på fire netområder. Energinets konklusion er derfor, at der regnes rigtigt på energitidsserier og engrosafregningen, og dermed skyldes differencerne med al sandsynlighed, at datasættene er ufuldstændige eller med fejl.

Mogens Juul konkluderede, at status er tilfredsstillende og som forventet, inden skyggeafregningen blev påbegyndt. Slutteligt præsenterede Mogens Juul en tidsplan for vigtige datoer frem mod Go-Live af fase 1. Energinet har været i dialog med udvalgte aktører omkring, hvorvidt denne plan dækker deres behov for information, og heri var svaret at det er fyldestgørende. Den 18. september 2024 afholdes det næste DAB-møde, og i den forbindelse drøftes status i forhold til go-live, således at der i fællesskab er enighed

om en klar melding til major release.

6. Opfølgning på acceptkriterier DataHub 3.0

Oprindeligt aftalte DAB ni kriterier for idriftsættelsen, og disse kriterier er ud fra Energinets synspunkt outdatede. Det blev oprindeligt aftalt, at man oprettede fem fejl kategorier, men i praksis har Energinet kun inddelt fejlene i fire kategorier. DAB-medlemmerne godkendte, at der fremover kun er fire fejl kategorier.

Per Bergstedt oplyste om, at energisummer nu kan afstemmes til differencer i afregningsgrundlag, og engrosafregningerne også udregnes korrekt. Dog er der fortsat fejl enkelte steder i datagrundlaget, hvilket Energinet arbejder intenst på at få løst. Derudover er afregningsrapporter (tidligere WP-16 rapporter) ved at være klar til intern test. Slutteligt orienterede Per Bergstedt om, at der er tre idriftsættelsesparametre, som endnu ikke er klar, heriblandt E2E testen og aktørparathed, hvilket hovedsageligt skyldes, at mange aktører ikke er påbegyndt test endnu. Det sidste parametre er Cut-Over test, og her har Energinet efterspurgte aktører, som vil deltage. Der er behov for 1-2 aktører

Et medlem af DAB opfordrede til, at Energinet er mere markante i retorikken overfor de aktører, som er bagud på at teste. Martin Lundø kvitterede for ønsket og konkluderer, at Energinet fremover er mere direkte med at give bemærkninger til de aktører, der er bagud.

7. Oversigt fase 2 for DataHub 3.0

Mogens Juul præsenterede den indledende plan for fase 2, og udover de allerede angivne seks måneder mellem idriftsættelsen af de enkelte faser, tilføjes en måned ekstra for arbejdet med selve releasen. Martin Lundø pointerede, at en ukendt faktor i denne plan er de ændringer fra SKAT, som Per Bergstedt startede med at orientere om.

Energinet har delt funktionaliteterne op i tre dele, hvor aktørerne kan vælge, hvordan disse dele skal idriftsættes i deres system på den mest hensigtsmæssige måde. Der lægges op til, at aktørerne vender muligheden med deres bagland.

Et medlem af DAB spurgte til, hvorvidt det er frivilligt, hvordan der implementeres frem til fase 2, og Martin Lundø svarede, at det er frivilligt, og at der efterfølgende drages konklusioner på baggrund af forløbet. Energinet ønsker at imødekomme de forskellige typer af virksomheder med forskellige behov. Der er store forskelle på, hvordan aktørerne ønsker at modtage nye funktioner, og derfor ønsker Energinet at lave forskellige modeller, så der er en passende løsning for alle.

Mogens Juul gennemgik release-planen for idriftsættelsen af fase 2, og her viser planen, at Go-Live af fase 2 rammer primo maj 2024. Der er stadig en usikkerhed i forhold til at estimere korrekt, og for nuværende er det muligt, at datoen kan udskydes.

I den forbindelse påpegede et medlem af DAB, at det ikke er hensigtsmæssigt hvis Go-Live datoen for fase 2 ender med at blive skubbet til juli 2025 i sommerferieperioden. Martin Lundø forsikrede, at Go-Live datoen ikke placeres i løbet af sommerferien 2025.

Et medlem af DAB spurgte til, hvorfor den pessimistiske dato ligger så meget senere end den forventede dato. Hertil svarede Mogens Juul, at usikkerhed på det pessimistiske estimat er større end på det optimistiske. Martin Lundø bemærkede, at det er for tidligt at beskrive konkrete årsager til, hvorfor grafen ser

ud, som den gør.

Et medlem af DAB ønsker, at Energinet deler grafen for fase 3, når denne er klar. Martin Lundø kvitterede for ønsket, og forsikrede øget transparens i videst muligt omfang, men at projektet skal et stykke ind i fase 2, før dette er muligt.

8. Eventuelt

Martin Lundø spurgte DAB-medlemmerne, hvorvidt diskussioner om kommende tiltag i markedet skal drøftes på disse møder. Tiltagene indebærer bl.a. energideling, uafhængige aggregatorer og serielle elleverandører.

- Et medlem af DAB tilkendegav, at vedkommende ikke ønsker at dette forum foregriber nye tiltag og skubber yderligere til udviklingen.
- Et andet medlem af DAB udtrykte ønske om at blive orienteret om, hvad der rører sig i markedet, men ikke på et detaljeret niveau før, tiltagene er modnet.

Der er ikke nogen skarpe holdninger til, hvorvidt denne diskussion skal tages op på det næste møde eller et møde længere ud i fremtiden.

Martin Lundø præsenterede en ny kundetilfredshedsundersøgelse, hvor der er spurgt til, hvordan brugeroplevelsen er af DataHub. Energinet er tilfreds med målingen, og løbende iværksættes der initiativer for at adressere de fokuspunkter, der potentielt måtte være.

9. Afrunding

Intet at bemærke.