

ENERGINET
DataHub

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
13. marts 2024

Forfatter:
TGP/TGP

REFERAT

DATAHUB ADVISORY BOARD

Tid: 14. marts 2024 kl. 10:00-12:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:

Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
Jeppe Danø	Energinet Forretning og Marked
Christian Ruhe	Norlys
Daniel Skovsbo Erichsen	N1
Finn Andersen	EnergiFyn
Jens Fossar Madsen	Cerius & Radius Elnet
Kristian Tilsted	Netselskabet Elværk A/S
Michael Lamberth	OK
Mikael Sivertsen	Vores Elnet
Morten Nissen Nielsen	Vindstød
Betina Haugaard Heron	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
Jonas Mann (Stedfortræder)	Energi Danmark

Fraværende: Charles Nielsen TREFOR

Sekretariat: Tobias Gorm Petersen (referent) Energinet DataHub

Næste møde: 25. juni 2024

Dagsorden:

1.	Velkommen v. Martin Lundø	Kl. 10.00 - 10.05	
2.	Status på DataHub 2.0 v. Per Bergstedt <ul style="list-style-type: none"> • Ændring af struktur for de timenettofiserede anlæg • Dialog med Skattestyrelsen • Generelt Stabil drift 	Kl. 10.05 – 10.20	Punkt til orientering
3.	Implementering af effekttarif v. Per Bergstedt <ul style="list-style-type: none"> • Overblik over processen • Drøftelse om efterspørgsel på funktionalitet 	Kl. 10.20 – 10.30	Punkt til orientering
4.	Status på igangværende aktørtest v. Mogens Juul <ul style="list-style-type: none"> • Statistik på antallet af incidents • Meddelelser pr. aktør 	Kl. 10.30 – 10.45	Punkt til orientering
5.	Status på DataHub 3.0 v. Mogens Juul <ul style="list-style-type: none"> • Overordnet faseplan • Fastsættelse af go-live dato for fase 1 	Kl. 10.45 – 11.15	Punkt til orientering
6.	DAB kommissoriet - hvilken rolle spiller medlemmer af DAB? v. Martin Lundø	Kl. 11.15 – 11.25	Punkt til drøftelse
7.	Eventuelt <ul style="list-style-type: none"> • Drøftelse om obligatorisk test for alle aktører 	Kl. 11.25 – 11.35	
8.	Afrunding v. Martin Lundø	Kl. 11.35 – 11.40	

1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til møde #14 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.

Strukturen for de timenettofiserede anlæg er ændret, og der er oprettet D15- målepunkter til håndtering af dette. I den forbindelse vil vi gerne sige tak for samarbejdet til netvirksomhederne, der har været hurtige til at implementere ændringerne inden deadline den 1. februar 2024.

Vi har også haft en dialog med skattestyrelsen om henholdsvis årsbaserede anlæg med levering til net over 6 kW (i en time), samt beregning af den reducerede elafgift ved elvarme. Der har været over 6.100 anlæg med levering til net på over 6 kW, hvor det for ca. 1.100 anlæg gælder, at det alene er sket i en enkelte time. Energinet mistænker muligvis, at årsagen kan være fejl i målingerne, således at de målte værdier over flere timer er blevet meldt ind i en enkelt time. Vi afventer fortsat, hvordan Skat forholder sig til situationen.

Hvad angår den reducerede elafgift så har Energinet siden starten fordelt de 4.000 kWh, der skal afregnes fuld afgift af, over hele året. Det betyder, at slutkunder med stort forbrug i første halvår 2023 kommer til at betale den normale elafgift for 2.000 kWh i andet halvår. Det har givet elleverandører og Energinet en del henvendelser, og det står ikke særligt klart i elafgiftsloven. Energinet forsøger at indhente en vejledende udtalelse fra Skat. Green Power Denmark (GPD) bistår med at rykke Skat for en afklaring.

Et medlem af DAB-gruppen spurgte yderligere ind til sagen om årsnettofisering af anlæg. Per Bergstedt forventer, at Skat melder direkte ud til netvirksomhederne og beder disse om at få tilrettet systemerne. Dette efterlader desværre slutkunderne uden information, og Energinet har derfor været i dialog med GPD, som var enige i behovet for at der skulle udarbejdes en grundig informationspakke til aktørerne, hvis sagen falder skidt ud. I samme ombæring opfordrer Energinet til at aktører melder tilbage til Energinet, hvis de hører nærmere om en afgørelse fra Skat.

Et medlem af DAB-gruppen kommenterer ligeledes på de manglende kontaktoplysninger på kunder fra elleverandørernes side. Dette skaber både udfordringer for netvirksomhederne samt for DataHub, og i den forbindelse opfordres alle til at opfylde de gældende forskrifter. Energinet er i gang med en større indsats. Vi ser, at mange gør det godt, men at enkelte elleverandører tilsyneladende konsekvent ikke indsender kontaktdata. Disse vil få en henvendelse fra Energinets myndighedsafdeling, mens øvrige bliver mindet om at få tilføjet kontaktdresser på dem de mangler.

Martin Lundø tilføjede, at driften for DataHub 2.0 fortsat er på et stabilt niveau.

3. Implementering af effekttarif

Energinet ønsker at implementere effekttariffen i DataHub 3.0, så det ikke først skal udvikles til Datahub 2 og derefter til Datahub 3. Løsningsbeskrivelsen blev gennemgået på et generelt niveau.

Netvirksomhederne får ansvaret for at oprette D19-målepunktet og koble dette til D17-målepunktet. Herefter skal der tilknyttes de rigtige priselementer (tariffer) gældende for det pågældende målepunkt.

Energinet forventer at kunne understøtte en effekttarif fra 1. august 2024, men vi vil gerne høre tilkendegivelser på, hvilken efterspørgsel der er fra netvirksomhederne på denne funktionalitet.

Et medlem af DAB anbefaler, at Energinet sætter forløbet i gang, så netvirksomhederne har mulighed for at anmelde de ønskede tariffer med de normale 4 måneders tidsfrist. Flere medlemmer ønsker først at anmelde deres tarif ændring, når de er sikre på at funktionaliteten virker. Den pågældende netvirksomhed vil gerne sikre, at slutkunderne informeres i god tid grundet denne ændring, som for nogle slutkunder kan have stor betydning. Én netvirksomhed havde umiddelbart planer om at bruge funktionaliteten fra 1. oktober og ville derfor gerne varsle inden 1. juni 2024.

Per Bergstedt påpeger, at varsling 4 måneder forud kun gælder privatkunder, men har, grundet argumentation om større ændring, forståelse for hvis netvirksomheden ønsker en længere varslingsperiode.

Et andet medlem var enig og håber på at planen holder med den 1. august 2024.

Konklusionen blev, at Energinet i maj-juni 2024 starter en bilateral proces med Cerius-Radius parallelt med DAB-forummet for test af funktionaliteten, med det formål at skabe sikkerhed for at løsningen er kørende, og at Cerius-Radius derfor kan udmelde deres ændring til markedet. De øvrige medlemmer af DAB ønsker stadig at orienteres løbende, da det også giver dem bedre forudsætninger for at overholde tidsplaner. Ydermere opfordres der til, at netvirksomhederne udarbejder et fyldestgørende materiale til elleverandørerne som grundlag for kundedialogen.

4. Status på igangværende aktørtest

I forbindelse med status på den igangværende aktørtest opfordrer Mogens Juul indledningsvist til, at aktørerne giver tilbagemeldinger på, hvorvidt denne måde at præsentere status for aktørtest er hensigtsmæssig for forståelsen. Eftersom ingen deltagere på mødet havde ønsker til justeringer, så vil metoden for rapportering fastholdes til det kommende møde i DAB. Skulle I på bagkant have kommentarer eller forslag til ændringer angående slides til aktørtesten, så hører vi gerne fra jer.

I forhold til antallet af incidents består de af både indmeldte fejl fra aktører i markedet, samt fejl som vores interne udviklere i Energinet har opdaget. I den forbindelse skal det understreges, at langt størstedelen af de opdagede fejl er fundet af Energinets egen udviklere. Der er et begrænset antal aktører, der tester i øjeblikket. For nuværende er der oprettet 4 aktører, som

tester forskellig funktionalitet. Der sker løbende en tilstrømning af nye aktører som melder sig på.

For at kvalitetssikre aktørtesten forsøger Energinet løbende at sikre, at der er aktører koblet på, som bruger forskellige formater. I den forbindelse efterspørger Energinet, at aktører med eBix melder ind hvis deres valg af format er ændret, og de ikke længere vil anvende eBix-formatet.

Energinet vil gerne have en løbende dialog med markedet omkring, hvordan status er i aktørernes systemer. Der ønskes et bredt felt, så visheden om kvaliteten af testmiljøet er så pålideligt som muligt.

Martin Lundø påpeger, at tabellen med aktører der tester på et tidspunkt vil ændres til at vise, hvilke aktører der ikke tester. Heri meddeler adskillige aktører, at formålet ikke må være at udstille specifikke aktører. Dette tankesæt kvitterede Martin Lundø for, og tydeliggjorde, at det tværtimod er for at skabe transparens og bedre mulighed for på tværs af markedet, at række ud til de parter, der er bagud på test.

5. Status på DataHub 3.0

Mogens kommer med en kort status på DataHub 3.0.

eSett løsningen er nu i drift på den blivende platform, og det har været en god anledning til at forberede os frem mod idriftsættelsen af fase 1. Som følge af idriftsættelsen af eSett er følgende funktioner også idriftsat: aktørrettelse, brugerrettelse og håndtering, meddelelsehåndtering samt en ny brugergrænseflade.

Alle energitidsserie beregninger er afsluttet, og de ligger i produktionsmiljøet.

Migrering af data har krævet mange ressourcer. Flytningen af data starter med grundindlæsning af data fra DataHub 2.0, hvorefter Energinet udfører en grundlæggende kvalitetskontrol. Herefter udføres ligeledes en kontrol af datafuldstændighed, inden målepunktet bliver tjekket for korrekt status. Martin Lundø uddyber og fortæller, at niveau 3 er det endelige niveau, og at der dermed ikke bliver tilføjet yderligere trin i kontrollen.

Fremdriften og projektering matcher det estimat, som vi hidtil har præsenteret. Energinet er fortrøstningsfulde frem mod fastsættelse af Go-Live datoen. Energinet indstiller derfor, at vi kan etablere en Go-Live dato i weekenden uge 37 eller 38.

Indstillingen af disse datoer sker på baggrund af følgende kriterier: udvikling af projektet, status på fremdrift, risiko og aktørpåvirkning.

På vegne af elleverandører i Danmark kom et medlem af DAB med en påmindelse om, at afregningsdelen er vigtigt for deres forretning, og de første 10 dage i måneden er essentielle. Derfor foretrækkes weekenden i uge 38 som Go-Live dato.

Konklusionen er, at medlemmerne i DAB vender tilbage til deres kolleger og afstemmer Go-live-datoen med dem. Alle aktørerne får en uge til at drøfte om en Go-Live dato i weekenden uge 38 kan lade sig gøre, inden datoen endeligt fastsættes. Hører Energinet ikke retur, så

konkluderes det, at weekenden uge 38 bekræftes som endelig Go-Live dato. Energinet sikrer jf. planen, at aktørerne er trygge ved at afregne. Der køres en skyggeafregning parallelt, og dermed skabes en vished om, hvorvidt afregningen fungerer eller ej.

Et medlem af DAB spurgte ind til en afklaring på fase 2. Energinet vil derfor komme med en oversigt over indholdet af fase 2 som ligger fast. Dette vil blive præsenteret til DAB-mødet i juni 2024.

6. DAB-medlemmernes rolle

Energinet bragte en drøftelse op omkring DAB-møderne og DAB's rolle. Formålet med etablering af DAB er at drøfte udviklingen af DataHub 3.0, og DataHub's samarbejde på tværs af markedet. Som led i drøftelsen af DAB-gruppens rolle anmodede Energinet om forslag til, hvorledes samarbejdet og mødernes effektivitet kunne forbedres.

Der er på tværs af medlemmerne god tilfredshed med DAB og møderne, og der ses en stor værdi i at mødet bemannes på tværs af Energinet, net og handel. Der kom derudover følgende ideer til justering og forbedring fra medlemmernes side:

- Et medlem påpeger, at møderne i DAB er meget givende, og møderne kunne blive endnu mere effektive med et pre-read, hvor udsendt materiale forventes læst og dermed ikke præsenteres på mødet.
- Der sker meget med fleksibilitet og demand-response i markedet. Det kan og bør diskuteres i netop et forum som DAB.
- Der har ikke været så meget aktivitet på DAB-møderne, og punkterne har ofte været orienteringspunkter frem for drøftelsepunkter – dette må gerne justeres.
- Der ønskes både et skærpet fokus på idriftsættelsen af DataHub 3.0, og et rum til strategiske overvejelser på andre områder.
- Enkelte af emnerne på DAB-møderne har været for tekniske.

For at imødekomme ovenstående foreslog Martin Lundø, at medlemmerne i god tid forud for DAB-møderne melder eventuelle emner ind, hvis de findes relevante. Derudover kvitterede Energinet for drøftelsen og vil tage alle tilkendegivelserne til efterretning.

7. Eventuelt

Et medlem foreslår, at TI-mødet bliver skubbet til efter afholdelsen af DAB-mødet. Der er både fordele og ulemper ved at placere DAB-mødet før TI-mødet, men Energinet tager ønsket med videre og vil vurdere, hvilke muligheder der er.

På mødet i december blev det aftalt, at aktørtest skulle være obligatorisk. På TI-mødet den 4. marts 2024 blev det dog italesat, at der for aktørerne er store omkostninger forbundet med, at alle aktører tester. Energinet foreslår, at IT-leverandører med større porteføljer derfor alene gennemfører test for (minimum) 3 aktører for hver rolle.

Som opfølgning på dette møde har Energinet udsendt en mail med en opsummering af alle aktionspunkter. Vedhæftet den samme mail har vi lagt præsentationen med alle slides inkluderet. For yderligere information om krav til aktørtesten bedes I derfor orientere jer i den

føromtalte mail.