

**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:
28. marts 2023

Forfatter:
ADB/ADB

Tid: 30. marts 2023 kl. 13:00-15:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø Charles Nielsen Christian Ruhe Annemette L. Carlsen (som stedfortræder for Finn Andersen) Jens Fossar Madsen Kristian Tilsted Mikael Sivertsen Søren Risager Thomas Bech Pedersen	Energinet DataHub TREFOR Norlys EnergiFyn Cerius & Radius Elnet Netselskabet Elværk A/S Vores Elnet 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
Fraværende:	Michael Lamberth Daniel Skovsbo Erichsen Morten Nissen Nielsen Jeppe Danø	OK N1 Vindstød Energinet Forretning og Marked
Sekretariat:	Frederik Guldbrand Christiansen Christian Adelhardt Anette Dahl-Pedersen (referent)	Energinet DataHub Energinet DataHub Energinet DataHub
Næste møde:	8. juni 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 dagens møde i DataHub Advisory Board (herefter "DAB").

Energinet har modtaget en række kommentarer til referatet fra det seneste møde i DAB, og efterfølgende er Energinet og repræsentanterne for netvirksomhederne i DAB nået til enighed om ordlyden i referatet, som herefter blev godkendt af et samlet DAB.

Rettelse:

Oprindelig ordlyd:

Efterfølgende har flere netvirksomheder dog tilkendegivet, at de af forskellige årsager ikke kunne støtte den udarbejdede model, og derfor vil arbejdet med en automatiseret model fortsætte i den kommende tid i samarbejde mellem Energinet og netvirksomhederne. 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.

Ordlyd foreslået af netvirksomhederne:

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, som så kan vurdere det tidsmæssige.

Ordlyd aftalt mellem Energinet og netvirksomhederne:

Energinet har tidligere været i dialog med netvirksomhederne vedrørende en model for 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.

2. Status på DataHub 2.0

Til dette orienteringspunkt henvises til det udsendte notat med dokumentnummer 20/07132-51.

2.1 15 minutters ubalanceafregning

Siden den 1. februar 2022 har det været muligt for netvirksomhederne at konvertere timemålepunkter til 15 minutters aflæsning. Der er tale om de målepunkter, som jf. forskrifterne skal konverteres til 15 minutter.

I den forbindelse bemærkede et medlem af DAB, at forskrifterne endnu ikke er godkendt af Tilsynet, og at det skal tydeliggøres, hvordan markedet skal forholde sig til denne usikkerhed. Martin Lundø oplyste, at Jeppe Danø ville være den rette til at svare på det spørgsmål, men at han desværre er fraværende ved dagens møde. Energinet vil derfor sørge for at udsende et skriftligt svar til DAB efter mødet.

Energinet har konstateret, at der pt. kun er konverteret et mindre antal målepunkter. Det kan være en udfordring, hvis alle venter til sidste øjeblik, da der vil være målepunkter med komplekse beregninger. Konverteringen skal være gennemført inden den 1. maj 2023, og herefter påbegyndes 15 minutters ubalanceafregning.

2.2 Udfasning af NemID

Energinet har sammen med markedet besluttet at overgå til en tofaktorløsning som erstatning for NemID. Energinet er dog forpligtet til også at skulle tilbyde MitID, da Energinet er en selvstændig offentlig virksomhed, og der vil derfor blive tale om en kombinationsløsning.

Den nye løsning forventes implementeret i forbindelse med release i juni, og implementeringen ligger tæt på datoen for udfasning af NemID. Et medlem spurgte ind til, om Energinet supporterer NemID, indtil vi i fællesskab overgår til MitID. Dette bekræftede Energinet.

2.3 Hardware refresh

Energinet har planlagt en hardware refresh for at optimere performance. Opdateringen forløber planmæssigt, og forventes fuldt implementeret inden udgangen af april 2023.

2.4 Aftagepligt

Energistyrelsen har udsendt breve til ca. 47.000 anlægsejere for produktion leveret under ordningen for pristillæg, hvor der er opkrævet difference mellem det udbetalte og satsen for pristillæg.

Energistyrelsen har gjort anlægsejerne opmærksom på, at det er muligt at udtræde af pristillægsordningen med de nuværende markedspriser, og Energinet forventer, at mange anlægsejere vil fravælge at være i pristillægsordningen. Ved ind- og udtræden af pristillægsordningen er der behov for aperiodiske opgørelser af eventuel overskudsproduktion. Dette har Energinet pt. ikke processer eller beregningslogik for, men Energinet er i dialog med Energistyrelsen om en mulig løsning.

Planen er, at Energinet stopper beregning af overskudsproduktion med april 2023 release og beder netvirksomheder om efterfølgende at nedlægge målepunktet til overskudsproduktion. Det vil fremover være Energistyrelsen, der kommer til at trække data samt supportere kunderne.

2.5 Direkte linjer

Per Bergstedt oplyste, at Energinet har været i dialog med Skatteministeriet, Skattestyrelsen og Green Power Denmark i forhold til direkte linjer.

Energinet forventer en model for direkte linjer, som kan implementeres uden væsentlige systemændringer. Tarifiering kommer til at ske i snitfladen, hvilket Energinet har modeller for allerede.

2.6 Historiske ændringer til elvarme

Per Bergstedt oplyste, at reglerne er blevet præciseret og tolkningen er skærpet, således at det kun er muligt for en elleverandør at rette i elvarmeflaget for den periode, hvor de har haft kundeforholdet med pågældende kunde. Hvis en kunde har haft flere elleverandører, skal kunden dels kontakte alle elleverandører, og dels skal hver elleverandør indsende anmodning om retelse for deres periode.

Dette udfordrer de eksisterende markedsprocesser, og det er derfor nødvendigt at finde en løsning, hvilket Energinet i dialog med aktørerne vil arbejde på.

2.7 Effekttarif

Energinet har arbejdet på en ny måde at beregne effekttarif på. Det er dog fortsat forventningen, at effekttarif først kan implementeres i første halvår 2024, da det vil betyde væsentlige ændringer i DataHub.

Energinet har forståelse for, at nogle netvirksomheder har et ønske om tidligere implementering. Dette kan eventuelt løses ved en kombination af egenudvikling og brug af det nye D19-målepunkt. Det vil dog kræve justeringer i regelsættet for D19-målepunktet, hvorfor det forudsætter involvering af DataHub.

Per Bergstedt understregede, at ændringer til regelsæt for D19-målepunktet kun vil blive aktiveret, hvis der viser sig at være et behov, og at Energinet for nuværende ikke vil gøre yderligere, før en henvendelse med et konkret behov kommer fra netvirksomhederne. Energinet forventer, at tilpasninger af D19-målepunktet vil kunne gennemføres indenfor 1-2 måneder, fra anmodningen kommer.

Et DAB-medlem kvitterede for Energinets måde midlertidigt at håndtere udfordringen med effekttarif på, indtil en endelig løsning kan være på plads.

3. Status på DataHub 3.0

Til dette orienterings- og drøftelsespunkt henvises til det udsendte notat med dokumentnummer 20/07132-50.

DAB har tidligere efterspurgt en mulighed for at kunne følge den gradvise fremdrift på udviklingen af DataHub 3.0 for herigennem at skabe forudsætning for at kunne planlægge egen IT-udvikling.

Energinet har udarbejdet et internt fremdriftsrapporteringsværktøj, som bruges til at illustrere fremdrift og udfordringer i relation til DataHub 3.0-projektet. Rapporten afspejler den agile

måde, der bliver arbejdet på i projektet, og det fremgår af rapporten, hvad der forventes leveret i hver milepæl, herunder om forventede leverancer er sket til tiden. Udviklingsforløbet estimeres og følges løbende, så der kan rettes ind.

Et DAB-medlem roste rapporteringsværktøjet, men har et ønske om at se evidens for resultaterne. Mogens Juul Sass-Petersen oplyste i den forbindelse, at Energinet arbejder med working software og acceptkriterier i hver epic.

En mere detaljeret tidsplan vil blive præsenteret for det åbne aktørforum og TI, som i højere grad har brug for at kunne detailplanlægge. DAB anerkendte, at TI vil modtage en mere detaljeret tidsplan, da det er vigtigt, at markedet får mulighed for at kunne planlægge i god tid.

DAB tog rapporteringsformen til efterretning, og rapporteringsformen vil blive benyttet i DAB fremover.

4. Eventuelt

Martin Lundø appellerede til, at eventuelle kommentarer til referater i DAB sendes direkte fra hvert DAB-medlem, så det er tydeligt for Energinet, hvem der er afsender og derigennem lettere kan indgå i en dialog om dette.