

**ENERGINET**  
DataHub

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## REFERAT

# MØDE I TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Dato:  
16. marts 2023

Forfatter:  
ADB/ADB

Tid: 16. marts 2023 kl. 10.00-13.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Berit Vestergaard	Andel Energi
	Claus Buchholtz	Dinel
	Frank Bengtsson	Whitelabels
	Jesper Maul Vidriksen	Scanenergi
	Joachim Hoffmann	Fellowmind
	John Bro	N1
	Michael Lehmann Eriksen	Konstant
	Niels C. Toftensberg	Radius
	Per Valentin	KMD
	Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
	Simon Jørgensen	Energi Danmark
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Jan Lander Stie	Energinet DataHub
Fraværende:	Niels Boudigaard Granlie	OK
Referent:	Anette Dahl-Pedersen	Energinet DataHub
Næste møde:	27. april 2023 (ekstraordinært TI-møde)	

**Dagsorden:**

1.	Velkommen	
2.	Løsningsforslag til skemaopdateringer	
3.	Ændringer i relation til opgørelse af overskudsproduktion i nettoafregningsgruppe 6	
4.	Afklaringselementer for DataHub 3.0 <ul style="list-style-type: none"> <li>• Datoformater i DataHub 3.0 GUI</li> <li>• Delegering</li> </ul>	
5.	Oplæg til fjernelse af balanceansvarlig fra elleverandøraggregering for produktion	
6.	DSO-effekttarif og D19-status	
7.	Status på kvartersopløsning	
8.	Elvarmeafgiftsdatoer før 1/1 1970	
9.	Eventuelt	

**1. Velkommen**

Per Bergstedt bød velkommen til dagens møde i Teknik- og Implementeringsgruppen.

**2. Løsningsforslag til skemaopdateringer**

Jan Lander Stie oplyste, at skemaerne i DataHub 2.0 er bygget på en gammel ebIX-standard, som ikke længere er dækkende for den danske løsning. Skemaerne har ikke været opdateret, siden de blev implementeret, hvilket har givet udfordringer ved skemaopdateringer.

Derfor arbejdes der nu på en ny løsning i DataHub 3.0, hvor skemaer bliver bygget på en CIM-standard. Det er forventningen, at der med den nye standard ikke vil være en lang leveringshorisont, når der sker ændringer.

I den fremtidige løsning foreslår Energinet at arbejde med versioneringer med flere aktive skemaer til samme proces. I tilfælde af en teknisk opdatering vil der kunne køre flere skemaer løbende på én gang. I tilfælde af en forretningsmæssig opdatering med større ændringer vil der sandsynligvis være behov for, at alle overgår til det nye skema på samme tidspunkt, hvorimod det ved mindre ændringer som fx indførsel af nye koder bør overvejes, om der skal være mulighed for versionering. Det vil give en øget fleksibilitet, men vil også kræve aftale om en deadline for udfasning af det gamle skema.

Denne løsning betyder, at branchen nemmere vil kunne følge de internationale standarder, og den vil samtidig give en stor fleksibilitet for markedet. Det vil være Energinets opgave at holde styr på versioner samt hvilke versioner beskeder indsendes i. Det vil være en konkret vurdering i hvert tilfælde i forhold til, om der kan håndteres to skemaversioner.

Jan Lander Stie bemærkede, at CIM vil være den eneste standard, der kan benyttes, når DataHub 3.0 er fuldt implementeret. I overgangsperioden mellem DataHub 2.0 og 3.0 vil det være muligt både at benytte ebIX og CIM. I overgangsfasen vil versionering ikke være muligt.

Adspurgt forklarede Jan Lander Stie, at der vil være skemaer og versioner pr. beskedtype, samt at sporene vil skulle holdes adskilt.

Et enkelt TI-medlem ytrede bekymring for håndteringen af flere versioner, idet der vil være flere risici og stor kompleksitet forbundet hermed. Dog var der i TI generelt stor opbakning til løsningen, og især fleksibiliteten blev fremhævet som meget positivt. Ligeledes vurderedes det positivt, at man med den nye løsning vil kunne eliminere ophobning af skemaændringer.

Afslutningsvis bemærkede Jan Lander Stie, at styringen af versioner udelukkende ligger hos DataHub, og at netselskaberne fortsat vil sende i én version. Den tekniske løsning er ikke 100 % på plads endnu, og aktørerne vil blive inddraget i processen med løsningen.

### 3. Ændringer i relation til opgørelse af overskudsproduktion i nettoafregningsgruppe 6

Per Bergstedt oplyste, at Energistyrelsen for nylig har udsendt breve til ca. 47.000 anlægsejere for produktion leveret under ordningen for pristillæg.

Anlægsejerne er orienteret om, at de har solgt deres overskudsproduktion til det garanterede pristillæg. Det har ikke tidligere givet udfordringer, da spotprisen har ligget under pristillægget, men de nuværende høje spotpriser har gjort, at den løbende afregning til spotprisen har betydet, at den samlede afregning har ligget over pristillægget. Der er udsendt opkrævningsvarsel på differencen mellem det udbetalte og satsen for pristillægget.

Energistyrelsen har gjort anlægsejerne opmærksom på, at det er muligt at udtræde af pristillægsordningen med de nuværende markedspriser.

Energinet forventer, at mange anlægsejere vil fravælge at være i pristillægsordningen. Denne udtræden vil ske med et varsel, og anlægsejerne har ret til at genindtræde i pristillægsordningen på et senere tidspunkt. 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.

Denne løsning omfatter et forslag om at adskille D15 og D04-målepunkterne, og herefter nedlægge D04-målepunktet. Energistyrelsen vil herefter selv skulle anmode om beregning af overskudsproduktion både ved årsbaseret nettoafregning og aperiodisk opgørelse.

Per Bergstedt påpegede, at Energistyrelsen ønsker at undgå en gentagelse af ovenstående, hvor der ophobes gæld ved slutkunderne. Der pågår derfor overvejelser om, at Energistyrelsen selv kommer til at stå for den løbende afregning. Hermed vil det ligeledes være Energistyrelsen, der får ansvaret for at svare på spørgsmål fra kunderne om overskudsproduktion.

Processen herfra vil være at stoppe beregning af D04, men tidspunktet herfor er endnu ikke endeligt fastlagt. Når Energinet er klar til at få nedlagt D04, vil netvirksomhederne blive anmodet herom. Der vil være tale om en samlet nedlægning af D04, som den enkelte netvirksomhed selv kan passe ind.

## 4. Afklaringslementer for DataHub 3.0

### 4.1 Datoformater i DataHub 3.0 GUI

Dette emne har tidligere været drøftet på IT-leverandørmøde.

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at datoerne i skærmbilleder i DataHub 2.0 har været vist med en periode fra den 1. i en måned til den 1. i den næste måned. Energinet indstiller til, at denne visning ændres i DataHub 3.0 GUI, således at datoerne i skærmbilleder samt rapportbestilling vil blive vist med en periode fra den 1. i en måned til den sidste dag i pågældende måned.

Mogens Juul Sass-Petersen understregede, at der ikke vil være ændringer for eksisterende brugere i DataHub, og at det ikke vil have betydning for B2B-beskeder. Historiske data vil blive vist i det nye format, men det vil ikke have betydning for informationerne. Ændringen vil først blive introduceret ved overgangen til DataHub 3.0.

Der var opbakning til forslaget fra TI, som anerkendte, at løsningen vil give en bedre brugergrænseflade og forståelse, samt at timingen er helt rigtig. Forslaget blev vedtaget.

### 4.2 Delegering

Dette emne har ligeledes tidligere været drøftet på IT-leverandørmøde.

Energinet indstiller til, at anvendelse af delegering fra DataHub ved overgangen til DataHub 3.0 vil ændres fra at kunne foregå på RSM-beskedtype og forretningsårsagskode til kun at foregå på RSM-beskedtype.

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at denne ændring vil betyde mindre kompleksitet for både DataHub og for aktørerne.

Der var opbakning til forslaget fra TI, som herefter blev vedtaget.

## 5. Oplæg til fjernelse af balanceansvarlig fra elleverandøraggregering for produktion

Per Bergstedt oplyste, at der i DataHub hidtil har været anvendt to forskellige beskedformater af RSM-014 for elleverandører, herunder et beskedformat for forbrug og et beskedformat for produktion. Beskedformat for produktion indeholder ligeledes besked om balanceansvarlig.

Energinet ønsker ved implementeringen af DataHub 3.0 at anvende samme besked af RSM-014 til elleverandører for såvel forbrug som produktion.

Der var opbakning til forslaget fra TI.

## 6. DSO-effektтарif og D19-status

Energinet har været i dialog med repræsentanter for netvirksomhederne og Green Power Denmark om en model for effektтарif til DSO.

Der lægges op til at implementere en model, som kan finde de 10 højeste timeværdier over de sidste 12 måneder og beregne et gennemsnit, og at det skal kunne ske på tværs af et eventuelt leverandørskift.

Energinet vurderer, at det er en kompleks og tidskrævende udvikling, og at den ikke forventes implementeret før sommeren 2024.

Per Bergstedt oplyste, at D19 er aktiveret, og at det vil være muligt at anvende før sommeren 2024, men det vil kræve ændringer i DataHubben (D19 kan i dag alene være af typen beregnet), hvorfor ønsker herom, skal meddeles Energinet.

## 7. Status på kvartersopløsning

Per Bergstedt oplyste, at det efter januar-releasen er blevet muligt for netvirksomhederne at konvertere timemålepunkter til 15 minutters aflæsning.

Der er pt. kun konverteret omkring 1.300 ud af ca. 100.000 målepunkter. Per Bergstedt bemærkede, at der heriblandt vil være målepunkter med komplekse beregninger, og derfor vil Energinet gerne opfordre til at få det på plads snarest muligt, da fristen for konvertering er den 1. maj 2023.

Per Bergstedt bemærkede endvidere, at

- det vil være muligt at konvertere tilbage til timeaflæsning, hvis der er væsentlige årsager hertil.
- det er muligt at konvertere childmålepunkter
- der ikke er kvartersopløste nettariffer i DataHub 3.0, idet netvirksomhederne har meddelt, at de ikke har planer herom
- transportafregning vil ske i time – energimængder opgøres i 15 minutter

## 8. Elvarmeafgiftsdatoer før 1/1 1970

Per Bergstedt oplyste, at der er mange gamle elvarmeafgiftsdatoer i DataHub. Det er en udfordring, da DataHub ikke kan håndtere de datoer, der ligger før den 1. januar 1970, hvor sommentid ikke eksisterede.

Energinet modtager flere ønsker om at rette i elvarmeafgiftsdatoer, der ligger før den 1. januar 1970, og derfor indstiller Energinet til at ændre datoer fra før 1. januar 1970 til den 1. april 2016, hvor engrosafregningen blev indført. Dette vil gøre processen i DataHub 3.0 meget mindre kompleks.

Per Bergstedt bemærkede, at det er Energinet, der vil sørge for at lave rettelsen i DataHub, men netvirksomhederne kan selv vælge at lave rettelsen i deres system. Rettelsen vil ske i DataHub 2.0, men processen i forhold til elleverandører vil først blive medtaget i DataHub 3.0.

Der var generelt opbakning til forslaget fra TI, og det blev herefter vedtaget. Energinet vil sende lister til aktørerne med målepunkter, som får opdateret dato for elvarmeafgiftsdato.

## 9. Eventuelt

### 9.1 Direkte linjer

Per Bergstedt oplyste, at Energinet har været i dialog med Skatteministeriet, Skattestyrelsen og Green Power Denmark i forhold til direkte linjer. Direkte linjer er et forhold med en producerende enhed og en forbruger i det kollektive net, og det er en del af EU-lovgivningen.

Producenten har pligt til at være registreret på den direkte linje, og netvirksomhederne får måleansvaret for produktion og forbrug.

Emnet skal afklares med TI på et senere tidspunkt, men det forventes at komme til at ligne processen for nettoafregning.

### 9.2 TI-mødet i juni

TI-mødet den 1. juni 2023 bliver flyttet til den 15. juni 2023.

### 9.3 Historiske rettelser af elvarmeflag

Green Power Denmark har lavet en vejledning vedrørende historiske rettelser af elvarmeflag.

Det er kun muligt for en elleverandør at rette i elvarmeflag i den periode, hvor vedkommende var elleverandør for pågældende kunde. Dette giver en del udfordringer i forhold til D14-målepunkt ved lovlig rettelse tilbage i tid, og målepunktet kan risikere at blive nedlagt.

Energinet er pålagt at følge lovgivningen, om end det er meget uhensigtsmæssigt for alle parter, og stiller store krav til dokumentation.

TI foreslog en løsning, hvor den nuværende elleverandør får en fuldmagt fra kunden, som ønsker elvarmekorrektion før det aktuelle kundeforhold. Energinet undersøger muligheden nærmere.

Det blev endvidere foreslået at oprette en branchearbejdsgruppe med Green Power Denmark, Energinet og repræsentanter for elleverandørerne til behandling af problemstillingen, hvor samtlige aktører skal orienteres om budskabet.

Det blev aftalt, at der bliver rakt ud til Henrik Hornum i forhold til nedsættelse af denne arbejdsgruppe.

#### 9.4 Tidsplan for DataHub 3.0

Et medlem af TI ytrede ønske om at se en mere konkret tidsplan for DataHub 3.0.

Mogens Juul Sass-Petersen oplyste, at der er møde i DataHub Advisory Board (DAB) den 30. marts 2023, hvor medlemmerne af DAB vil blive præsenteret for en fremdriftsrapport. Først herefter vil TI kunne få rapporten præsenteret.

Det blev fremhævet, at TI savner løbende orientering om DataHub 3.0, hvilket Energinet tog til efterretning.

Der blev efter mødet indkaldt til et ekstraordinært møde i TI den 27. april 2023, hvor der vil være fokus på en mere detaljeret planlægning i forhold til DataHub 3.0.

#### 9.5 Kommissorium vedrørende ændring af elmarkedet

Karsten Feddersen oplyste, at der for nylig er udsendt et kommissorium vedrørende ændring af elmarkedet som følge af de høje elpriser, og hvor forbrugerstyrkelse er et fokuspunkt. Der kommer formentlig nogle fordele til forbrugerne, men ikke noget der vurderes at have udviklingsmæssig påvirkning på DataHub.