

**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 28 98 06 71

## REFERAT

# MØDE I TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Dato:  
1. december 2021

Forfatter:  
FGC/FGC

Tid: Onsdag den 1. december 2021 kl. 10.00-12.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Berit Vestergaard	SEAS-NVE
	Claus Buchholtz	Dinel
	Frank Bengtsson	Nettopower
	Ida Joel	Trefor Infrastruktur
	Joachim Hoffmann	Fellowmind
	Johan Laursen	Vindstød
	John Bro	N1
	Michael Troelsen	EG
	Niels C. Toftensberg	Radius
	Per Valentin	KMD
	Peter Lennard Larsen	GEV
	Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Susanne Gandø	Energinet DataHub

Fraværende

Referent: Frederik Guldbrand Christiansen Energinet DataHub

Næste møde: 9. marts 2022

**Dagsorden:**

1.	Velkommen
2.	TI sammensætning 2022-2024
3.	Elvarme i forbindelse med leveranceophør
4.	BRS og RSM
5.	Test status
6.	Kommunikation B2B
7.	Balanceafregning
8.	Markedsportal
9.	Status på DataHub 3.0
10.	Koder
11.	Søg målepunkt via API
12.	Eventuelt

## 1. Velkommen

Per Bergstedt bød velkommen til dagens TI-møde og præsenterede agendaen.

## 2. TI sammensætning 2022-2024

Per Bergstedt takkede det nuværende TI for indsatsen i den forgange periode og introducere den nye sammensætning. Der var indstillet 15 personer til de 14 pladser, og der var således kun 1 af de indstillede, som der ikke blev plads til. Der er 4 nye medlemmer af TI.

## 3. Elvarme i forbindelse med leveranceophør

### Indstilling

Det blev indstillet, at nuværende praksis fastholdes, og elvarme fjernes ved leveranceophør.

### Drøftelse

Elleverandører er ærgerlige over beslutningen om ikke at give minimum 2 dage, hvor elvarme bliver fastholdt på målepunkt (se evt. drøftelse fra TI i september). Elleverandører vil gerne slippe for at skulle løse udfordringen manuelt. Der er ikke noget til hinder for at "flaget" kan beholdes, hvis der er tale om samme kunde og samme elleverandør. For DataHub vil der ikke være tale om det samme kundeforhold, hvis der bliver tilføjet eksempelvis et mellemnavn. Ak-tørerne var indforståede med dette.

### Beslutning

Energinet drøfter den nuværende praksis igen og vil snarest udsende revideret oplæg til TI.

## 4. BRS og RSM

Der blev orienteret om opdaterede udgaver af BRS og RSM guides vil blive lagt på hjemmesiden i starten af 2022. Ligeledes blev der orienteret om attributter og valideringer. Der blev endvidere orienteret om nedlæggelse af målepunkter.

### Nødvendigt at lave tredje guide for JSON?

Der var opbakning fra TI til, at der ikke er behov for særskilt guide til JSON.

### Nuværende mangler i CIM/XML?

Aktørerne bemærkede, at der i dag forekommer udfordringer med at se kodelister og hvordan de skal håndteres. Eneste respons fra markedet indtil dato var en sag angående spørgsmål til RSM-014. Energinet bemærkede, at de nuværende formater er faste, men at der kan forekomme forbedringspunkter i beskrivelserne. Aktørerne må gerne melde ind, hvis de ligger inde med konkrete forbedringsforslag.

### Attributter og valideringer

Forskellen fra nu til DataHub 3.0 er, at vi tidligere afviste beskeder, som indeholdt ikke-relevante informationer. Dette vil ikke være tilfældet, når vi går live med DataHub 3.0.

### Afklaring – format på datotid i header

Det blev drøftet, om det skulle være tilladt med millisekunder i meddelelses headeren. Millisekunder anvendes ikke i hverken Norden eller i Europa, men standarden er, at det er en mulighed. Der var dog blandt TI medlemmer enighed om, at DK ikke skulle afvige fra vores nabolande, flere aktører oplyste, at de ikke brugte millisekunder.

Det blev på denne baggrund besluttet, at der ikke vil blive benyttet millisekunder i headeren.

### Nedlægning af målepunkter

Ingen bemærkninger.

### Afklaring og præcisering

#### Bundling

Der vil i DataHub 3.0 ikke blive stillet krav til, at der skal bundles. Hvis aktører ønsker at bundle, er dette fortsat en mulighed, som kan benyttes.

#### Besked rækkefølge

Generelt behandles beskeder i den rækkefølge, de kommer ind. Bundtlede beskeder læses oppefra og ned, og det er således antagelsen, at ældste beskeder ligger først. Der findes ikke i formatet muligheder for specifik at angive rækkefølge bortset fra RSM012 Tidsserier, hvor timestamp i header anvendes for alle underliggende transaktioner.

Hvis der er tidsstempel på beskeder (RSM-012), sendes beskederne retur i samme rækkefølge.

#### Ændringer tilbage i tid (HTX)

Ingen bemærkninger.

## 5. Test status

Der er behov for informationer om aktører, for at de kan blive oprettet i testmiljøet. Der sendes beskeder til IT-leverandører i løbet af næste uge. I første omgang er der ét testmiljø, men på sigt kommer der to testmiljøer. Det er dog fortsat muligt at teste sammen, på trods af at der til at starte med kun er ét testmiljø. I første omgang er det IT-leverandørerne, der får adgang til testmiljøet. Data i testmiljøerne er anonymiserede, så de overholder GDPR forskrifterne.

En aktør ville vide om test fortsat var et tilbud eller et krav. Energinet bekræftede, at der ikke er tale om testkrav, men at det er op til den enkelte aktør at beslutte, hvor meget de vil teste. En aktør ønskede anbefalinger for hvilke test, der i særdeleshed var relevante at teste. Energinet vil gerne være behjælpelige med anbefalinger til test på processer, hvor der lavet større ændringer som fx elvarmeprocessen.

Adresser i testmiljøet, som oprettes af Energinet skal være DAR valide. Dvs bestående af en korrekt adresse med tilhørende DAR-reference.

Test data må ikke indeholde personhenførbare data, herunder må forbruget ikke afspejle det faktiske forbrug på adressen. DAR feltet er obligatorisk, men der udføres ikke validering af DAR. Energinet er bekendt med, at der kan være adresser, som midlertidigt ikke er oprettet i DAR. Det er derfor muligt at indsende DAR reference med rene nuller.

## 6. Kommunikation B2B

Ingen bemærkninger.

## 7. Balanceafregning

Punktet blev taget af agendaen.

## 8. Markedsportal

Ingen bemærkninger.

## 9. Status på DataHub 3.0

Det er fortsat planen at go-live september 2022, men det bliver alene "need to have" funktionalitet, som vi når at have klar, da vi er presset på tid.

## 10. Koder

Ingen bemærkninger.

## 11. Søg målepunkt via API

Energinet orienterede om, at API'et "søg målepunkt" vil blive ændret til at følge den nye xml struktur i svar (IEC/CIM) samt mulighed for afregningsstamdata (det medfører tillige mulighed for dato angivelse i søgning). Der vil derfor blive udfærdiget en ny beskrivelse specifikt omkring denne funktion.

Energinet orienterede om, at der vil ske ændringer på "Søg målepunkt", idet ny sikkerhedsløsning skal anvendes. Det medfører også, at det er samme Bruger/token som anvendes til at forespørge på Søg målepunkt og som anvendes til den generelle B2B kommunikation. Det nye format forventes at go-live i forbindelse med go-live af DataHub 3.0.

En aktør spurgte ind til om løsningen også kommer i CIM JSON, hvilket Energinet bekræftede.

## 12. Eventuelt

### Justering af tidsfrister for enkelte BRS'er

Frister ændres i forbindelse med go-live for DataHub 3.0.

### Beregningsstruktur

Der blev på mødet spurgt til netvirksomhedens mulighed for at oprette individuelle beregningsstrukturer i DataHub. Energinet annoncerede allerede for 2 år siden, at beregninger skulle foregå i netvirksomhedernes egne systemer. Der vil naturligvis være beregninger, som varetages af DataHub 3.0 som fx på elvarme. Det vil ikke dog ikke længere være muligt for aktørerne at oprette individuelle beregningsstrukturer på et målepunkt.

### Go/No-go

En aktør spurgte ind til, hvad der vil ske, hvis der forekommer et no-go, men en ændring er anmeldt i forskrifter. Energinet konstaterede, at ændringen i så fald vil blive vurderet. En løsning kunne være at implementere ændringer i den eksisterende DataHub eller fravige forskrifterne i en overgangsperiode.