

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT**TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN**

Dato:
2. maj 2022

Forfatter:
FGC/FGC

Tid: Torsdag den 16. juni 2022 kl. 10.00-12.30

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Berit Vestergaard	SEAS-NVE
	Claus Buchholtz	Dinel
	Frank Bengtsson	Whitelabel
	Jesper Maul Vidriksen	Scanenergi
	Joachim Hoffmann	Fellowmind
	John Bro	N1
	Michael Lehmann Eriksen	Konstant
	Niels Boudigaard Granlie	OK
	Niels C. Toftensberg	Radius
	Per Valentin	KMD
	Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
	Simon Jørgensen	Energi Danmark
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
Gæster:	Irene Hald	Energinet DataHub
	Khatozen Werya Qanee (pkt. 5-7)	Energinet DataHub
Referent:	Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub
Næste møde:	7. september 2022 (forventes flyttet)	

Dagsorden:

1.	Velkommen
2.	Statusopfølgning på DataHub 3.0
3.	ebIX
4.	Markedsdokumentation
5.	Stamdataregister for årsbaseret anlæg
6.	15 minutters afregning maj 2023
7.	Produktionsindfødningsstarif 2023
8.	Eventuelt • Implementering i DataHub 2.0

1. Velkommen

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

2. Statusopfølgning på DataHub 3.0

Energinet orienterede om status på tidsplan for DataHub 3.0. Energinet arbejder på at få kvalificeret tidsplanen og skal i den forbindelse have godkendt yderligere finansiering internt i Energinet. Den endelige tidsplan vil blive sendt til og drøftet med DataHub Advisory Board i midten af september inden der træffes endelig beslutning for ny go-live dato i samarbejde med markedsaktørerne. Energinet bemærkede, at det ikke var enkeltstående forhold, som var årsag til forsinkelsen, men en kombination af mange – heriblandt Energinet DataHub som udviklingshus også var på en modenhedsrejse.

Drøftelse

Aktør spurgte hvorvidt udskyldelsen skyldes overvejelser om DataHub skulle indeholde data fra andre forsyninger også, hvilket Energinet afviste. Det blev desuden drøftet om scope blev ændret. Energinet orienterede om, at der kunne komme justeringer hen ad vejen, hvis det gav mening. Justeringer vil dog være af mindre karakter. I den forbindelse forekom et ønske om kontinuerlig overvågning af risiko i forhold til scope.

3. ebIX

Energinet orienterede om, at ebIX udgår i DataHub 3.0 efter aftale med de markedsaktører, som tidligere har meddelt, at de fortsat ville anvende ebIX formatet. Ændringen er grundet i udsættelse af DataHub 3.0 med minimum ét år.

Webforms

Det blev forespurgt til, hvordan DataHub så webforms implementeret i DataHub 3.0. Energinet orienterede om, at en løsning ville tage afsæt i kendt funktionalitet, men at der også blev arbejdet på at tilbyde en anden løsning (API) til de parter, der måtte ønske at anvende en sådan løsning. Det vil være en ekstra mulighed. Der vil løbende blive drøftet, hvilke forbedringer der kan ske i webforms.

4. Markedsdokumentation

Ingen bemærkninger.

5. Stamdataregister for årsbaseret anlæg

Resumé

Energinet orienterede om at der havde været en dialog med Skat i forhold til lov nr. 2605 af 28/12/2021 og fortolkning heraf. Energinet afventer tilbagemelding på, om Skats og Energistyrelsen fortolkning stemmer overens.

Drøftelse

Markedsaktørerne mente det gav god mening, at der skal være et samlet register for produktionsanlæg, og at registeret bør indeholde alle produktionsanlæg og ikke blot årsbaseret anlæg.

Energinet orienterede i den forbindelse om at en eventuel implementering af et stamdataregister, først vil blive drøftet i Energinet, når der foreligger en fortolkning fra Energistyrelsen og en eventuel opgave er blevet udspecificeret.

6. 15 minutters afregning maj 2023

Resumé

Energinet orienterede om, at 15 minutters afregning vil skulle implementeres i maj 2023, grundet EU-forordning. 15 minutters afregning vil ikke kunne udskydes, fordi Energistyrelsen allerede har bedt om udskydelse én gang. Energinet ville derfor i denne forbindelse gerne have aktørernes input til, hvilke udfordringer implementeringen ville medføre.

Indsendelse tidsserier

Energinet orienterede om at måldata fortsat kan indsendes på timeniveau efter implementeringen, hvis måleren ikke kan honorere kvarters måldata. Forudsat at tidsopløsning på målepunktsstamdata står til time.

Netvirksomhederne orienterede om at implementeringen af indsendelse af måleværdier på 15 minutters niveau gav udfordringer grundet:

- Mange manuelle processer
- Hvilke målepunkter der skal udvælges, skaber udfordringer. Nogle netvirksomheder ønsker at sende al data, mens andre ønsker at indsende færre data
- Meget ekstra data at skulle håndtere
- Gamle målere, der ikke kan sende kvartersværdier

Restriktioner på indsendelse af kvartersværdier

Der vil ikke være restriktioner på indsendelse af tidsbeskeder – det vil således være muligt at indsende 15 minutters værdier på alle målepunkter, hvis en DSO måtte ønske det.

Opsamling

En aktør spurgte ind til Energinets fortolkning af lovgrundlaget for implementeringen af 15 minutters afregning maj 2023. Energinet vil fremsende notat med uddybende forklaringer.

Tidsserier for E17 forbrugsmålepunkter

En aktør spurgte hvor ofte vurderingen af kravet om forbrugere over 100.000 kWh/år har krav på tidsserier for E17 forbrugsmålepunkter. Energinet bemærkede, at kravet skal revideres som minimum én gang årligt.

Det blev drøftet om det manglende tidsstempel på indsendelse af beskeder (registreringsdato på tidsserieniveau) i DataHub 2.0, kunne være en risikofaktor ved flere tidsseriedata. Generelt er det en fejl, som ikke opstår særlig tit, og tidsserier udfordrer isoleret set ikke DataHub. Samtidig er det umiddelbart forventningen, at antallet af tidsserier ikke vil stige ret meget uagtet

overgang til 15 min – men at indholdet i den enkelte besked vokser. Energinet ser ikke for nuværende, det værende nogen særlig risikofaktor.

Aggregerede tidsserier

Netvirksomhederne bemærkede, at punktet ikke skabte de store udfordringer.

Priselementer

Energinet orienterede om, at det vil være muligt at indsende tariffer i kvartsopløsning, men at dette ikke er et krav.

Elleverandører bemærkede at implementeringen i det nuværende setup kunne give udfordringer, fordi elleverandører både skal kunne modtage priser på time- og kvartersniveau.

Netvirksomhederne gav udtryk for kvartersnettatariffer ikke vil blive indført på nuværende tidspunkt.

Priselementtilknytninger

Energinet orienterede om, at der vil komme en valideringsregel, såfremt priser indføres som kvarter, således det sikres, og MP som tilknyttes en kvarterstarif og måle i 15 min.

Engrosydelse

Aktørerne bemærkede, at engrosydelse kun er interessante, såfremt priser er på kvartersniveau.

Det var generelt TI vurdering, at det for nuværende ikke gav værdi at indføre 15 min engrosafregning.

Øvrige processer/forhold

Ingen bemærkninger.

Dynamiske priskontrakter

Energinet bemærkede at behovet for dynamiske priskontrakter umiddelbart vil være minimalt om end der på sigt skal implementeres en automatisering af processen. Det afhænger dog af hvor stort behovet opleves. Det er fortsat uklart, hvorvidt der vil være forskel på abonnementspris afhængig af kvarters- og timeafregning. Ifølge Energinets oplysninger bliver Intraday handel indenfor budzonen fra den 22. maj 2023 introduceret, og dermed kan der komme prissignaler fra engrosmarkedet til slutkunderne.

Nettoafregningsgruppe 2

Implementeringen kommer til at være et samarbejde mellem netvirksomheder og Energinet med fokus på at minimere omkostningerne for alle parter.

Enkelte aktører bemærkede en vis form for bekymring i implementeringen – dels den lille gruppe slutkunder som var berørt (ca. 3.500), dels at der ikke blev indført forskellige undtagelser for hovedregel. Energinet kommer med afsæt i en snak med aktørerne i egen-producentgruppen med et oplæg til håndtering af berørte anlæg. Dette forventes kunne være klart det næstkommende TI møde.

7. Produktionsindfødningsstarif 2023

Drøftelse

Det blev drøftet, hvorvidt det var muligt, at netvirksomhederne bliver orienteret om indfødningsstarif for produktion, til brug for netvirksomhedernes egen nye indfødningsstarif.

Beslutning

Energinet vil undersøge og implementere denne meddelelse i henhold til BRS-036. Energinet kommer med et oplæg til kommende TI møde.

8. Eventuelt

8.1 Implementering i DataHub 2.0

Energinet forventer at skulle implementere mindre ændringer i DataHub 2.0.