

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærsvej 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. juni 2021

Forfatter:
ADB/ADB

Tid: 2. juni 2021 kl. 10:00-15:00

Sted: VB11, Vesterballevej

Deltagere:	Per Valentin	KMD
	Rikke Schmidt Fjeldsted	Sonlinc
	Niels C. Toftensberg	Radius
	Claus Buchholtz	Dinel
	Berit Vestergaard	SEAS-NVE
	Joachim Hoffmann	Pro-active
	Frank Bengtsson	Nettopower
	Peter Lennard Larsen	GEV
	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Ida Joel (online)	Trefor Infrastruktur
	John Bro (online)	N1
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
	Preben Høj Larsen	Energinet DataHub
	Irene Stoklund Hald	Energinet DataHub
	Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub
	Christian Adelhardt	Energinet DataHub

Fraværende	Michael Troelsen	EG
	Johan Laursen	Vindstød

Referent:	Anette Dahl	Energinet DataHub
-----------	-------------	-------------------

Næste møde: 29. juni 2021 (ekstraordinært TI-møde)

Dagsorden:

1.	Velkommen
2.	Implementering af CIM
3.	Håndtering af priser ved brug af både CIM og ebIX format
4.	Afregningsform
5.	Færdiggørelse af BRS-guide
6.	RSM-guide (CIM/ebIX) - Teknisk dokumentation
7.	Håndtering af oprettelse af målepunkt af anden aktør end netvirksomheden
8.	Tekniske forhold i forbindelse med 15 min ubalanceafregning
9.	Oplæg vedrørende håndtering af skabelonafregning i DataHub når disse ikke længere kan korrigeres
10.	Historiske rettelser
11.	Kundenavn og CPR
12.	Estimeret nettoforbrug for nettoafregningsgruppe 6
13.	Håndtering af BRS-003 og BRS-011
14.	Indsendelse med kortere periode end et døgn
15.	Mulighed for korrigering af måledata for en enkelt værdi/-er uden at indsende for hele døgnet
16.	Legitim modtager af beregningsresultater på målepunktsniveau Beskrivelse af løsning
17.	Anmodning om manuel hullerlog - Beskrivelse af proces
18.	Anmodning om historiske data i forskellig opløsning
19.	Eventuelt DAR-referencer

1. Velkommen

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

Agendaen til dagens møde er forholdsvis omfattende, og derfor tages der forbehold for, at ikke alle emnerne kan nå at blive gennemgået. Af den grund er der allerede indkaldt til et ekstraordinært TI-møde den 21. juni 2021, men dette møde vil formentlig blive udskudt af hensyn til møde i DataHub Advisory Board (herefter DAB) den 24. juni 2021. Mødet er efterfølgende udskudt til den 29. juni 2021.

Siden sidste TI-møde er Kristoffer Mitens og Julie Laurberg Jensen udtrådt af TI.

Til efteråret 2021 startes en proces op med indstilling af medlemmer til TI, da den nuværende periode udløber.

Per Bergstedt bød endvidere velkommen til Frederik Guldbrand Christiansen, der er ansat som barselsvikar for Anette Dahl.

2. Implementering af CIM

I marts 2021 blev det i DAB besluttet, at CIM skal benyttes som standard fremover, og derfor er processen med CIM accelereret.

Det er hensigten, at ebIX udfases i 2023. En mere præcis dato skal afklares i DAB, hvorefter det vil blive meldt ud i TI. Fremover vil standarden være IEC/CIM JSON eller XML, som understøttes. Indtil alle aktører er ude af ebIX XML, vil Energinet DataHub understøtte den nuværende løsning med en konverteringsfil (XSLT-dokument), der gør det muligt at mappe en IEC CIM XML-fil til ebIX XML-format.

Hvis aktørerne ønsker at anvende denne XSLT-fil til at konvertere til ebIX XML, vil denne del af opgaven ligge hos aktørerne selv. Energinet DataHub er ansvarlig for mapningsfilen indtil udfasningen i 2023.

Meddelelser skal fungere både i IEC/CIM og ebIX. BeskedID vil altid være unikt.

Der er udfordringer med Acknowledgement, da reglerne herfor hidtil ikke har været overholdt. Derudover er der udfordringer med håndtering af priser, men dette punkt håndteres særskilt senere. Fælles for begge udfordringer er, at der vil blive anvendt laveste fællesnævner fremover.

TI ønskede en mere konkret beskrivelse af, hvorledes XSLT-konverter forventes implementeret, herunder hvilke krav det stiller til aktørsystemer.

3. Håndtering af priser ved brug af både CIM- og ebIX-format

Hidtil har stamdata og priser haft gyldighed sammen. Med implementeringen af CIM vil stamdata have én gyldighed, mens priser kun er gyldige for den specifikke periode, der er indsendt. Opdatering af priser kan ske uden opdatering af stamdata.

For CIM gælder det, at tidsserien skal være indsendt for indeværende og kommende måned. For ebIX skal der være indsendt besked med gyldighed fra den 1. i den kommende måned. Intentionen er at få priser til at opføre sig, som det er tilfældet med tidsserier. De grundlæggende forskelle i prishåndteringen mellem ebIX og CIM betyder, at aktører, som fortsætter på ebIX, kommer til at ændre i deres forretningsprocesser og opdatere priser løbende, uagtet der ikke er ændringer. Årsagen hertil er, at DataHub ved indsendelse af priser i ebIX konverterer disse til tidsserier med udløb til efterfølgende måned.

Action: TI ønsker et teknisk dokument med nærmere uddybning af ændringerne, som TI kan kommunikere ud i egne organisationer. Energinet sørger for at sende dette dokument til TI, ligesom det medtages som et punkt til det ekstraordinære TI-møde ultimo juni 2021.

4. Afregningsform

Energinet har kigget på feltet afregningsform, og det har vist sig, at den primære funktion er at styre frister for indsendelse. Flexafregning har længere indsendelsesfrist, men de indsendes på lige fod med timeafregning. 99,5 % er modtaget senest 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet. Det er derfor Energinets anbefaling at lade feltet udgå, og som konsekvens heraf vil BRS-012 udgå.

Ændring af feltet afregningsform vil alene have betydning for BRS-012, men ikke for benchmark for indsendelse. Tallene er vigtige for, at de balanceansvarlige får gode prognoser. Forskriftsreglerne ændres ikke, det er alene reglerne for indsendelsesfrister.

TI kunne ikke understøtte indstillingen om at fjerne afregningsform uden yderligere analyser, idet der vil være afledte konsekvenser. Der er risiko for at miste fornuftig gruppering ved afskaffelse, og kvaliteten for timeafregning risikerer at blive ringere. TI ønsker endvidere at få ensrettet reglerne, hvis afregningsformen skal fjernes.

Blandt TI-medlemmerne var der udbredt opbakning til, at afregningsform kunne implementeres i processen for stamdataopdatering.

Beslutning: Feltet med afregningsform bibeholdes med ensartet rykkerfrist. På næste TI-møde aftales det, hvilken dag rykker skal fremsendes. TI-medlemmerne melder ønske ind forinden.

5. Færdiggørelse af BRS-guide

Punktet om dokumentation har tidligere været diskuteret i TI. Dette arbejde pågår pt. i arbejdsgrupper, og derfor fortsættes for nuværende dokumentation, som det er nu.

Dokumentation vedrørende stamdata, processer o.lign. og dermed det første, foreløbige udkast forventes at kunne være på plads cirka den 1. juli 2021. Den endelige BRS-guide tilstræbes at kunne være færdig til september 2021 – gerne før.

6. RSM-guide (CIM/ebIX)

Der vil være ganske få ændringer i RSM-guiden for de aktører, der anvender ebIX.

For så vidt angår CIM anbefaler Energinet at anvende generel dokumentation, mapning med IEC/XML og ebIX (tabel med beskrivelser) samt et klassediagram.

Energinet anbefaler endvidere at nedsætte en arbejdsgruppe til at bidrage til en fornuftig RSM-guide. Det vil blive meldt ud på et onsdagsmøde, så aktører udenfor TI har mulighed for at melde sig som kandidat til arbejdsgruppen.

Vi har en foreløbig udgave af CIM/XML-skemaer på nuværende tidspunkt, men beskrivelse af danske forhold er endnu ikke påbegyndt. Arbejdsgruppen har således et stort grundlag til at påbegynde arbejdet med RSM-guides.

Konklusion: TI-medlemmerne melder ind, hvis de ønsker at deltage i arbejdsgruppen.

7. Håndtering af oprettelse af målepunkt af anden aktør end netvirksomheden

Det er tidligere besluttet i TI, at elvarmemålepunkter skal håndteres af DataHub. Det har efterfølgende vist sig, at der på sigt også kan være andre aktører, der vil blive ansvarlige for målepunktstyper.

I præsentationen er oplistet de processer, der kan blive påvirket af, at andre aktører kan blive ansvarlige for oprettelse af målepunkter.

I forhold til målepunktsstamdata og oprettelse deraf blev der ved gennemgang af attributter forsøgt at tage ovenstående i betragtning, således at regler kan generaliseres.

Oversigt over attributter, der kan blive påvirket af, at det ikke udelukkende er netvirksomhedens ansvar at håndtere stamdata:

- Målepunktsansvarlig
- MålepunktsID
- ParentmålepunktsID
- Tilslutningsstatus
- Netområde
- Adresseoplysninger

Øvrige attributter vil blive behandlet efter gældende regler.

Konklusion: Målepunktsansvarlig er et nyt felt i DataHub, og vil være GLN/EIC på ansvarlig aktør. Attributten vil blive medsendt i IEC/CIM-formater.

Målepunktsansvarlig er ansvarlig for tilknytning til parentmålepunkt, men det skal understreges, at netvirksomheden vil få ret til at nedlægge parentmålepunkter, uanset om et af disse childmålepunkter er tilknyttet.

MålepunktsID (GRSN) vil blive tilknyttet målepunktet af DataHub, hvilket medfører, at målepunktsansvarlig skal kunne modtage målepunktsstamdata (dog ikke DataHub for elvarmemålepunkter).

Netområde nedarves ved tilknytning til parentmålepunkt, hvilket indebærer, at målepunkter af disse typer uden parenttilknytning ikke vil have netområde. Dette gælder også for adresseoplysninger, hvis disse ikke udfyldes. Hvis aktør udfylder et eller flere felter for adresse, vil de normale regler gælde i stedet. Der var dog enighed om, at det ikke var hensigtsmæssigt at kunne flytte disse målepunkter. Så var et målepunkt brugt på en adresse til fx en varmepumpe og denne blev flyttet fysisk, så skulle et nyt målepunktsID oprettes.

Tilslutningsstatus kan ikke generaliseres, men vil afhænge af de enkelte målepunktstyper.

8. Tekniske forhold i forbindelse med 15 minutters ubalanceafregning

Der blev forelagt TI tre modeller for håndtering af 15 minutters data, da det forventes, at alle aktører kommer til at stå med mindre slutkunder, som stiller krav om denne leverance.

Det var Energinets anbefaling ikke at begrænse mængden af data. Nogle netvirksomheder var lidt betænkelige ved, at de skulle til helt at overgå til 15 minutters tidsserier, og talte derfor for en løsning, hvor det begrænses til de kunder, der stiller krav herom. Der var dog enighed om, at alt som blev sendt til DataHub skulle videredistribueres til relevante modtagere, og så måtte de eventuelt selv stå for frasortering af data, de ikke fandt relevante.

Enkelte har målere, der ikke kan håndtere kvartersafregning. Netvirksomhederne bliver ikke umiddelbart af Energinet pålagt at skifte målere, der ikke kan håndtere kvartersafregning.

På aggregeringsniveau tages faktiske værdier. Jo flere data, jo flere balancer kan der opgøres, og jo mere præcise bliver ubalancerne.

Beslutning: Der var opbakning fra TI til, at netvirksomheder ikke skal være begrænset i deres mulighed for indsendelse af 15 minutters værdier for alle målepunkter, men omvendt heller ikke skulle pålægges at sende udover de krav, der kommer i forskrifterne.

9. Oplæg vedrørende håndtering af skabelonafregning i DataHub, når disse ikke længere kan korrigeres

Fra den 1. januar 2022 kan der ikke længere korrigeres forbrugsopgørelser. Det betyder, at der skal indføres nye processer, så dette kan håndteres.

Det vil ikke være aktuelt at udsende automatiske rykkere for skabelonafregnede målepunkter pr. 1. januar 2022. Det forventes, at krav om stikprøvekontrol ligeledes udgår pr. denne dato, ligesom det heller ikke længere vil være muligt at indsende HTX-rettelser, som medfører, at energien ændres eller fordeles anderledes.

Der spærres endvidere for indsendelse af forbrugsopgørelse RSM-011. Hvis man ønsker at forspørge på forbrugsopgørelser, vil det blive håndteret via en rapportløsning, da RSM-011 udgår.

Netvirksomhederne vil fortsat have servicevinduer i både nuværende DataHub og DataHub 3.0. Det vil også stadig være muligt at foretage HTX-rettelser vedrørende elvarme.

Det sikres, at alle historiske data vil være tilgængelige i DataHub 3.0 og adgang til de allerede kendte rapporter, hvor afregningstypen "skabelonafregning" indgår – fx målepunkter pr. net/elleverandør, periodiseret forbrug, afregning og regnskab, WP16 med basisperiodiseret forbrug og WP16 andelstal.

10. Historiske rettelser

Energinet skal tage stilling til, hvad der skal kunne rettes i forhold til historiske rettelser samt hvem der skal kunne rette. Energinet lægger op til, at der skal kunne rettes opsætning af netto-afregnede anlæg samt fejlretning af processer med afregningsmæssig konsekvens.

Energinet ønsker at bruge de processer, der er i DataHub. Det vil sige, at alt skal ske via B2B-kanalen. Det er vigtigt at være opmærksom på, at tidsfrister vil kunne overstyres, og dette vil skulle håndteres ved aktørerne. Derudover er det et opmærksomhedspunkt, om korrektioner kræver accept af berørte parter.

Det blev bemærket, at der kræves særlig proceskode til historiske rettelser, som vil medføre en ny BRS. Der er ønske om at undgå HTX-rettelser og at kunne rette tilbage i tid. I forhold til opkrævning ønskes der en bagatelgrænse. TI ønsker helt at undgå rettelser, hvis det er muligt.

11. Kundenavn og CPR

Energinet har kigget nærmere på ELOverblik, særligt i forhold til adgang til data, herunder eventuelle GDPR-udfordringer. Som slutkunde kan man i dag få adgang til egne målepunktsoplysninger via målepunktsID og webaccesskode. Der er dog nogle GDPR-mæssige udfordringer, idet en disponent kan få adgang til data, som denne ikke har ret til. Det skal sikres, at målepunktsdata kun gives til rette disponent.

Der indføres derfor en ny løsning med MitID på ELOverblik til brugerstyring, og dette vil kræve et korrekt cpr-nummer og navn registreret i DataHub. Når DataHub 3.0 går i luften, vil webaccess blive udfaset, og MitID vil være en forudsætning for adgang til ELOverblik.

Der vil være en udfordring for aktørerne ved eksempelvis adressebeskyttelse.

Enkelte aktører har tegnegrænsning i navnefeltet, ligesom det blev bemærket, at dette ville stille krav til leverandører om at indgå aftale med leverandør om overvågning med CPR-data. Der blev derfor forespurgt, om Energinet alternativt kunne lave en løsning, hvor CPR-nummer med match på minimum to navne (i hele navnet) kunne være en løsning, som kunne rummes inden for GDPR. Energinet vil undersøge dette internt.

Enkelte aktører foreslog at slette det sekundære navn, og Energinet vil undersøge, om dette kan være en mulighed.

Det blev endvidere nævnt, at webaccess koder fortsætter i DH 2.0 men forventes udfaset i DH 3.0, hvor adgang til data alene gives gennem NemID/MitID. Det vil betyde, at digital fritagede kunder og evt. udenlandske personer ikke vil have adgang til Eloverblik.

Der er opbakning i TI til at skubbe ansvaret for korrekt cpr-nummer og navn tilbage til kunden. Energinet laver til det kommende ekstraordinære TI-møde et oplæg til drøftelse omkring disponent 2. Problemstillingen med erhvervskunder er endnu ikke håndteret.

12. Estimeret nettoforbrug for nettoafregningsgruppe 6

Estimeret nettoforbrug for nettoafregningsgruppe 6 skal håndteres. Der er to typer tilskrivning af D15-værdier, herunder løbende aconto og korrigerede, faktiske opgørelse.

Energinet anbefaler en aconto afregningsmodel af D15-målepunkt samt at fastholde nuværende setup. Emnet er nærmere beskrevet i det medsendte notat samt i præsentationen fra dagens møde.

Energinet går videre med anbefalingen og kigger på, om der skal laves 2 forskellige grundlag for estimeret nettoforbrug i forhold til, om kunden er omfattet af elvarme.

13. Håndtering af BRS-003 og BRS-011

Der er tidligere identificeret 2 løsninger for BRS-003 (fejlagtigt leverandørskifte), herunder opdatering af kundestamdata fra elleverandøren eller fra eksisterende kundestamdata.

Energinet ønsker, at kundestamdata med gyldighedsdato for fejlagtigt skift fremsendes til netvirksomheden.

Beslutning: Emnet medtages som punkt til næste TI-møde, herunder om BRS-003 evt. skal udgå.

I forhold til BRS-011 (fejlagtig flytning) er der risiko for, at aktøren ender med forkerte data, da aktøren ikke kan relatere til korrekt proces.

Procesgruppen foreslår at øge antal af årsagskoder ved krydsende processer, og at der medsendes reference til oprindelig transaktion, hvor det er hensigtsmæssigt. Bemærk dog, at dette kan være en midlertidig løsning, hvis der på sigt indføres procesID. Det er umiddelbart Energinets indstilling, at da procesID er del af CIM-standarden, kan det indføres her, mens vi ikke ændrer i ebiX-format.

En anden problemstilling, der blev diskuteret, var, om det vil være muligt eller hensigtsmæssigt at kunne genskabe annullerede processer i forbindelse med fejlagtige flytninger. Konklusionen på dette vil afhænge af, hvordan historiske rettelser (tidligere punkt) vil blive håndteret og i hvilket omfang aktørerne kan håndtere dette.

14. Indsendelse med kortere periode end et døgn

Dette punkt udsættes til det ekstraordinære TI-møde.

15. Mulighed for korrigerende af måledata for en enkelt værdi/-er uden at indsende for hele døgn

Dette punkt udsættes til det ekstraordinære TI-møde.

16. Legitim modtager af beregningsresultater på målepunktsniveau

Dette punkt udsættes til det ekstraordinære TI-møde.

17. Anmodning om manuel hullerlog

Dette punkt udsættes til det ekstraordinære TI-møde.

18. Anmodning om historiske data i forskellig opløsning

Dette punkt udsættes til det ekstraordinære TI-møde.

19. Eventuelt

DAR-referencer

Det har tidligere været drøftet, om det unikke ID på udenlandske adresser skal fjernes. Det er i Energinet besluttet, at DAR-reference på udenlandske adresser *ikke* fjernes.

Offentlige myndigheders manglende brug af DAR

Nogle aktører lægger et stort arbejde i at kontrollere navne og adresser i egne systemer. Derfor er det en udfordring for pågældende aktører, at Energinet rykker for korrekt adresse, fordi adressen ikke overholder DAR. Det er særligt en udfordring med erhvervskunder.

Energinet vil forsøge at løse udfordringen med Virk og DAR.

Nye anlægsteknologier med juni-releasen

Egenproducentgruppen har identificeret et behov for at justere navne i anlægskoder. D09 er ændret, og derudover er der kommet 5 nye anlægskoder. Ændringerne bliver implementeret i forbindelse med juni-releasen.

En aktør ønsker en drøftelse om testmiljøer i forbindelse med DataHub 3.0. Det forventes, at der vil blive krav om end-to-end-test i forbindelse med overgang til CIM, men omfanget er endnu ikke besluttet.

Mødet blev hævet.