



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:
14. september 2023

Forfatter:
ADB/ADB

Tid: 20. september 2023 kl. 10:00-14:00

Sted: Trinity Hotel & Konferencenter

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Berit Vestergaard	Andel Energi
	Claus Buchholtz	Dinel
	Jesper Maul Vidriksen	Scanenergi
	Frank Bengtsson	Whitelabel
	Joachim Hoffmann	Fellowmind
	Michael Lehmann Eriksen	Konstant
	Niels C. Toftensberg	Radius
	Per Valentin	KMD
	Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Mads Bro	Energinet DataHub
Fraværende:	John Bro	N1
	Simon Jørgensen	Energi Danmark
Referent:	Anette Dahl-Pedersen	Energinet DataHub
Næste møde:	4. december 2023	

Dagsorden:

1.	Velkommen	PBR
2.	Opsamling på elvarme i relation til historiske rettelser	CCO
3.	Opsamling på modtagelse i 15 minutters energitidsserie før 1. maj 2023	MSP
4.	Beregninger fordelt på afregningsform	MSP
5.	Omlægning af nettoafregningsgrupper	MAB
6.	Beregningsstrukturer i DataHub	PBR
7.	Migrering af priser fra ebIX til CIM	PBR
8.	Orientering om migrering af indhold af forretningstransaktioner til DataHub 3.0	CCO
9.	Orientering vedrørende uafhængige aggregatorer	KAF
10.	Anmodninger om beregnede tidsserier i ebIX	MSP
11.	Test i DataHub 3.0 afstemt efter møde i DataHub Advisory Board	MSP
12.	Status på DataHub 3.0	MSP
13.	Eventuelt	PBR

1. Velkommen

Per Bergstedt bød velkommen til dagens møde i Teknik- og Implementeringsgruppen (herefter "TI"). Per Bergstedt orienterede om, at Fellowmind og herigennem Joachim Hoffmann udfører konsulentarbejde for Energinet DataHub (herefter "Energinet").

2. Opsamling på elvarme i relation til historiske rettelser

Det er efterhånden en kendt problematik, at man som elleverandør alene kan anmode om historiske rettelser af elvarme for den periode, man har haft kundeforholdet. Foruden samarbejdet mellem Green Power Denmark og Energinets jurister har Energinet DataHub endvidere kigget på den praktiske del af problematikken.

Gennem tiden har der været en del historiske rettelser, og Energinet har forsøgt at afdække, hvor mange forskellige elleverandører, der har været involveret pr. rettelse. Det har dog ikke været muligt for Energinet at identificere dette tal.

Energinet har fundet frem til 3 løsningsforslag som angivet herunder.

Løsningsforslag #1

Løsningen går på, at der udvikles en ny proces i samarbejde med Energinets nuværende IT-leverandør.

Denne løsning vurderes dog ikke at være relevant henset til omfang og omkostninger. Derudover vurderes den ikke hensigtsmæssig henset til den korte tidshorisont frem mod go-live af DataHub 3.0.

Løsningsforslag #2

Løsningen går på, at der sker en tilpasning af den nuværende proces med start- og slutdatoer.

Denne løsning tilgodeser muligheden for at sikre korrekt rækkefølge i henvendelser fra elleverandørerne. Løsningen vurderes at give mere arbejde for både Energinet og aktører, men den vil ikke kræve rettelse i processen mellem elleverandører og netvirksomheder. Netvirksomhederne vil dog skulle oprette nye elvarmemålepunkter for hver periode. For Energinet vil denne løsning kræve ændringer, og der vil i tilfælde være behov for manuel håndtering.

Energinet vil kigge på, om der vil være systemmæssige konsekvenser ved gentagne historiske rettelse.

Løsningsforslag #3

Løsningen går på, at der sker en tilpasning af den nuværende proces med start- og slutdatoer dog uden at nedlægge elvarmemålepunktet.

Ligesom løsningsforslag #2 tilgodeser denne løsning muligheden for at sikre korrekt rækkefølge i henvendelser fra elleverandørerne. Forskellen er, at der ved denne løsning kun skal oprettes ét målepunktsID til elvarmemålepunktet. Det vil dog kræve en ændring i netvirksomhedernes system, så det er muligt at beholde det samme elvarmemålepunkt. DataHub vil ligeledes skulle ændres, så det vil være muligt at oprette elvarmemålepunktet op til 3 år tilbage i tid. Løsningen forventes at kunne håndtere samtlige historiske rettelse.

Indstilling

Energinet indstiller til at fortsætte med den nuværende procedure (løsningsforslag #2) frem mod DataHub 3.0 med indrapportering af slutdatoer via manuelt rettelsesark.

TI bakker op om indstillingen. TI opfordrer Energinet til at udarbejde en webform, hvor man guides igennem dokumentationskrav for elleverandørerne, for primært at højne kvaliteten, hvilket Energinet tog til efterretning.

3. Opsamling på modtagelse i 15 minutters energitidsserie før 1. maj 2023

Energinet har undersøgt muligheden for at udsende al afregningsdata i 15 minutters interval i DataHub 3.0 også for perioden før 1. maj 2023. Det vil ikke være muligt at implementere dette for aktørerne uden IT-udvikling, så derfor vil Energinet beregne afregningsdata, som det foregår i dag.

4. Beregninger fordelt på afregningsform

I forlængelse af drøftelser på tidligere TI-møder har Energinet undersøgt muligheden for, at afregningsdata ikke skal anvende afregningsform med overgang til DataHub 3.0 fase 1, men at der alene skal være tale om én forbrugsafregningsserie. Aktørerne kan ikke håndtere dette uden IT-udvikling, da data er allokeret og fordelt på to serier.

Konklusionen er, at den nuværende version af Datahub 3.0 allerede indeholder en løsning, hvor afregningsform er medtaget. Det er således ikke hensigten, at afregning uden afregningsform vil være implementeret ved opstart af fase 1. Da afregningsform udgår med Datahub 3.0 fase 3, skal der i samarbejde med TI udarbejdes en løsning, senest når DataHub 3.0 fase 3 idriftsættes.

5. Omlægning af nettoafregningsgrupper

En arbejdsgruppe med repræsentanter fra markedet har arbejdet på en ny vejledning til opsætning af produktionsanlæg hos egenproducenter, som vil være gældende pr. 1. januar 2024, hvor Energinet indfører øjeblikstarifiering og harmoniserer tariffbetalingen for egenproducenter.

Det er særligt anlægsejerne med direkte tilsluttede anlæg, der bliver berørt af ændringerne. Energinet har derfor været i løbende dialog med disse anlægsejere for at sikre en så smidig overgang for dem som muligt. Især merbetalingen er et emne, som fylder for anlægsejerne, og Energinet har i den forbindelse opfordret anlægsejerne til at række ud til netselskaberne for at høre om deres muligheder i forhold til eventuelt at få anlægget installationstilsluttet. Størrelsen på merbetalingen vil afhænge af forbrug, produktion, tilslutningstype og afregningsgruppe.

Øjeblikstarifieringen medfører, at den grundlæggende målepunktsopsætning bliver identisk på anlæg i nettoafregningsgruppe 2, 3 og 6. Det er alene elafgiften, der vil skulle håndteres forskelligt i forhold til den afregningsgruppe, anlægget tilhører. For at understøtte dette bliver der nu indført D15-målepunkter på gruppe 2-anlæg.

Øjeblikstarifieringen har gjort det muligt at gøre vejledningerne mere simple og lettere forståelige, og arbejdsgruppen har nu udarbejdet én vejledning, der er skåret helt ind til benet og er gjort meget mere simpel for markedsaktørerne. Vejledningen er gældende fra 1. januar 2024, og er blevet publiceret på DataHub's supportportal.

Anlæg, der hidtil er blevet godkendt af Energistyrelsen til timebaseret nettoafregning, har alle været placeret i gruppe 2 i DataHub. Fra 1. januar 2024 bliver dette håndteret anderledes i markedet, idet anlæg, som ikke er berettiget til timeopgjort elafgift, jf. L1049, men som altså tidligere har været placeret i gruppe 2, vil blive ændret til gruppe 3 gældende pr. 1. januar 2024. Det betyder derfor også, at anlægsejere potentielt kan ind- og udtræde af gruppe 2, hvor der så skal nedlægges eller oprettes D15-målepunkter. Netvirksomhederne vil som hidtil modtage henvendelser omkring dette direkte fra Energinet DataHub. Netvirksomhederne vil selv komme til at stå for at beregne og indsende værdier på D15-målepunkter, hvilket ifølge TI fint kan håndteres i netvirksomhederne systemer, om end det formentlig vil betyde en større arbejdsbyrde. Energinet supporterer den nødvendige konvertering af eksisterende gruppe 2-anlæg, og vil fremsende konverteringsmateriale til netvirksomhederne snarest.

Et TI-medlem ytrede bekymring for timingen den 1. januar 2024 på grund af overgang til nyt IT-system internt i virksomheden umiddelbart herefter. Energinet vil forsøge at finde en løsning, der kan tilgodese behovene på begge sider.

6. Beregningsstrukturer i DataHub

Dette emne har tidligere været behandlet i TI, hvor det blev aftalt, at netvirksomhederne skal hjemtage de individuelt opsatte beregningsstrukturer. Energinet har konstateret, at de fleste netselskaber har hjemtaget alle beregningsopsætninger, herunder de skabelonbaserede, til egne systemer. Energinet har ca. 9.000 skabelonbaserede beregninger tilbage i DataHub 2.0, hvoraf 8.300 er vedrørende gruppe 3. Energinet er ydermere orienteret om, at en netvirksomhed med ca. 5.000 skabelonbaserede beregninger har planer om at hjemtage disse. Ændringen, hvor netselskaber selv skal varetage også de skabelonbaserede skal være implementeret senest med Datahub 3.0 fase 2.

Indstilling

Henset til den begrænsede brug af skabeloner i DataHub 2.0 indstiller Energinet til, at disse ikke medtages i DataHub 3.0.

Der er opbakning fra TI til indstillingen. De fleste netselskaber håndterer i forvejen selv beregningerne.

7. Migrering af priser fra ebIX til CIM

Helt frem til den endelige go live af DataHub 3.0 fase 3 vil netvirksomhederne fortsætte med at indsende priser i ebIX. Da vi i overgangsperioden frem mod go live lader DataHub 3.0 forestå beregninger, har vi behov for internt i DataHub at konvertere priser til tidsserier til DataHub 3.0. Energinet havde fremsat oplæg om, at disse tidsserier skulle løbe til et godt stykke efter go live (01.01.2027). Dette var for at imødesee den risiko, hvis en netvirksomhed efter go live havde problemer med at indsende priser som tidsserier.

Forslaget mødte ikke opbakning fra TI, som havde vanskeligt ved at se behovet for dannelse af så mange tidsserier. Energinet tager dette til efterretning og drøfter internt, hvad der skal ske fremover.

Alternativer blev drøftet på mødet. Grundlæggende var det TI's holdning, at DataHub 3.0 alene skulle have opdateret priser 4 måneder frem, idet dette er netvirksomhedernes varslingsperiode for prisændringer til elleverandørerne. Netvirksomhederne nævnte i den forbindelse, om en løsning kunne være, at netvirksomhederne kunne bidrage ved at opdatere priser oftere, uanset disse var uændrede. Dette var dog under forudsætning af, at alle netvirksomheder forholdsvis simpelt vil kunne understøtte denne løsning. Et andet alternativ var, at Energinet skulle ind og "smage" på, om priser var opdaterede. Det blev besluttet, at Energinet på baggrund af input fra TI skulle revurdere oplægget.

TI-medlemmerne opfordredes til at undersøge i deres respektive organisationer, om det vil kunne lade sig gøre med indsendelse i tidsserier. Vi har efterfølgende modtaget et svar, som tilkendegiver, at dette vil kræve betydelige programrettelser ved aktøren.

8. Orientering om migrering af indhold af forretningstransaktioner til DataHub 3.0

I forhold til migreringsprocessen har Energinet modtaget spørgsmål vedrørende omfanget af migreringen af indholdet i forretningstransaktioner. Der er i markedsportalen flere beskrivelser af transaktioner, som ikke længere er gældende og som ikke vil blive medtaget i DataHub 3.0. Energinet foreslår derfor, at disse transaktioner ikke længere vil blive migreret, da de ikke ses at have værdi for hverken Energinet eller markedet. Undtaget her er dog transaktioner med afregningsmæssig værdi.

TI bakkede op om forslaget, som herefter blev vedtaget.

9. Orientering vedrørende uafhængige aggregatorer

Forskrifter vedrørende uafhængige aggregatorer har været sendt i høring, og de to væsentligste ændringer omhandler, at childmålepunktsdata fra uafhængig aggregator bliver synlig for elleverandøren samt en præcisering af roller og ansvar. Sidstnævnte er endnu ikke nærmere defineret, men det bliver fremover BSP'erne (Balance Service Provider), der kommer til at levere systemydelser i stedet for de balanceansvarlige.

Forskrifterne sendes til Forsyningstilsynet i oktober 2023, og derefter vil man gennemføre et pilotforsøg. Det er forhåbningen, at de første aktiveringer vil ske i Q2-Q4 2024.

10. Anmodninger om beregnede tidsserier i ebIX

Energinet har analyseret behovet for at kunne understøtte anmodninger om beregnede tidsserier i ebIX. Efter overgangen til DataHub 3.0 vil anmodningerne ikke længere understøttes i ebIX-format.

Markedsportalsøgningen er gjort mere simpel, hvilket TI kvitterede positivt for.

11. Test i DataHub 3.0 afstemt efter møde i DataHub Advisory Board

Test i DataHub 3.0 mellem Energinet og aktørerne skal sikre begge parter gode forberedelsesmuligheder og skabe trykthed både før, under og efter idriftsættelse af DataHub 3.0. Det er tidligere blevet besluttet i DataHub Advisory Board (herefter "DAB"), at test vil blive opdelt i to primære områder:

- Kommunikationstest for IT-leverandører og aktører
- Verificering af afregning i DataHub 3.0

Kommunikationstest for IT-leverandører og aktører

I forhold til kommunikationstest er de væsentligste fokusområder korrekte meddelelser, brug af de nye endpoints, afprøvning af ny brugergrænseflade, nye sikkerhedstokens til IEC/CIM-meddelelser, håndtering af ebIX-meddelelser og aktørernes egne tests.

Energinet laver kun ét testmiljø til fase 1, som kan understøtte kommunikationstesten. TI accepterede, at der laves et predefined datasæt, idet der ikke umiddelbart er behov for at tilpasse aktørernes priselementer. Selve indholdet er ikke relevant. Energinet kvitterede positivt for dette, som også vil lette arbejdsbyrden for Energinet.

En generel diskussion vedrørende test blev startet. Et TI-medlem nævnte, at 2 testmiljøer ofte var nødvendigt i situationer, hvor aktørerne arbejder på at etablere et nyt system, men samtidig havde et kørende, hvor der også kunne være et testbehov. Der var flere medlemmer af TI, som bakkede op herom, og Energinet vil tage ønsket med i overvejelserne omkring det fremtidige testsetup.

Det blev aftalt, at Energinet udarbejder og udsender et skriftligt notat om dette emne inklusiv beskrivelse af et mindre fælles testdatasæt.

Energinet har løbende modtaget spørgsmål om, hvad aktørerne skal teste i DataHub 3.0. Det medsendte notat indeholder de muligheder og varianter, der findes, og kan bruges til inspiration.

Behovet for at definere testcases, herunder detaljeniveauet, skal i første omgang drøftes med DAB. Der er et ønske fra markedet for kvittering for tests.

Verificering af afregning (fase 1) i DataHub 3.0

Den primære opgave er at sikre, at DataHub regner rigtigt og at migrering er korrekt. Det skal også sikres, at synkronisering er korrekt.

Energinets kontrolgrundlag er et kontrolmiljø, som vi forudsætter regner korrekt. Den data vil blive overført til DataHub 3.0, hvor der vil blive foretaget skyggeafregning. (Verificering)

Der vil blive stillet dataafregningsgrundlag for DataHub 2.0 og DataHub 3.0 til rådighed for aktørerne, som kan hjælpe med at sikre identiske rapporter. Det vil være data fra DataHub 2.0, der skal bruges, da DataHub 3.0 er skyggemiljøet. Det er vigtigt, at det er de korrekte data, der bruges.

12. Status på DataHub 3.0

Energinet udarbejder på månedsbasis en fremdriftsrapport, som deles med DAB. Energinet ønsker at være transparente i forhold til status og fremdrift.

TI understregede vigtigheden af fortsat at blive varslet om go-live mindst 6 måneder forinden. Der blev samtidig udtrykt ønske om længere planer i forhold til, hvornår IT-leverandørerne kan starte deres planlægning. Energinet anerkender behovet og oplyste endvidere, at der fortsat er en forventning om at følge den udmeldte plan for test.

Fokus pt. er på anmodninger, balancefiksering for 791 og sikkerhedsmæssig godkendelse af ny platform, som skal leve op til Energinets sikkerhedskriterier. Platformen bygges på Azure, som det har været nødvendigt at gennemteste sikkerhedsmæssigt.

Energinet er i gang med at lave materiale for at blive klar til test, herunder afstemme datagrundlag samt at trimme supportsetup.

Et TI-medlem ytrede ønske om, at det bliver meldt ud i god tid, hvis Energinet forventer et skred i tidsplanen for de forskellige faser. Aktørerne har brug for en realistisk dato, inden de begynder at arbejde på de næste faser. Der er ønske om jævnlig information vedrørende fase 2, så aktørerne kan begynde at forberede sig på at teste. Energinet tog bemærkningen til efterretning.

13. Eventuelt

TI blev orienteret om, at elleverandør og balanceansvarlig med samme GLN-nummer bliver adskilt med separat meddelelseskø. TI har behov for at beholde muligheden for at teste i flere versioner med samme GLN-nummer, men ser ellers teknisk set ikke andre udfordringer.

Energinet har modtaget henvendelser vedrørende nettab efter indførsel af 15 minutters ubalanceafregning. Når Energinet beregner nettab, beregnes det med 15 minutters interval, hvor målinger indsendt i time bliver delt i 4 lige store dele. Det har den konsekvens, at det kan give et negativt nettab på 15 minutters niveau. Energinet har lavet en analyse på de første 3 måneder, og i dag er der 41 netvirksomheder, hvoraf det for 20 betyder under 1 % af nettabet. For 2 netvirksomheder betyder nettabet 40-50 %. Det skyldes formentlig manglende konvertering af timekunder eller manglende praktikker. Energinet kigger på mønstre i forhold til de netvirksomheder, der er hårdest ramt.

Mødedatoer i 2024

Tirsdag d. 5. marts	kl. 10.00 – 14.00
Onsdag d. 12. juni	kl. 10.00 – 14.00
Torsdag d. 12. september	kl. 10.00 – 14.00
Tirsdag d. 3. december	kl. 10.00 – 14.00