

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

REFERAT

REFERAT - TI-MØDE DEN 11. JUNI 2024

Dato:
10. juni 2024

Forfatter:
TGP/TGP

Tid: 11. juni 2024 kl. 10:00-15:00

Sted: Comwell Middelfart

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen Berit Vestergaard Claus Buchholtz Frank Bengtsson Joachim Hoffmann Michael Lehmann Eriksen Niels C. Toftensberg Per Valentin Rikke Schmidt Fjeldsted	Energi Fyn Handel Andel Energi Dinel Whitelabel Fellowmind Konstant Radius KMD EG (Sonlinc)
	Maria Kaltoft Breinbjerg Mogens Juul Sass-Petersen Karsten Feddersen Per Bergstedt Jan Lander Stie Mette Nordland Westergaard	Energinet DataHub Energinet DataHub Energinet Elsystemansvar Energinet DataHub Energinet DataHub Energinet DataHub
Fraværende:	Niels Boudigaard Ganlie Jesper Maul Vidriksen John Bro Simon Jørgensen Christian Odgaard	OK Scanenergi N1 Energi Danmark Energinet DataHub
Referent:	Tobias Gorm Petersen	Energinet DataHub
Næste møde:	5. september 2024	

Dagsorden:			
1.	Velkommen	PBR	
2.	Status på aktørtest	MSP	
3.	Status på DH 3.0	MSP	
4.	Tilflytning af anden årsag	JTI	Notat
5.	Status på aggregatorer arbejdsgruppen	JTI	
6.	Nedsættelse af arbejdsgruppe til håndtering af relationer mellem parent-målepunkter	MSP	
7.	Håndtering af historiske beregningsstrukturer for fase 2 af DH 3.0	PBR	Notat
8.	Håndtering af besluttede tiltag i fase 2 / Indhold i fase 2	MSP	Notat
9.	Kollektiv afregning og effektmodel	PBR	2 Notater
10.	Kontaktinformationer i DataHub	PBR	Notat
11.	Effektgrænse kilowatt	PBR	Notat
12.	Eventuelt	PBR	
	- Kick-off dag på serielle elleverandører og energideling	KAF	
	- Revision af processer for leverandørskifte og flytninger	KAF	
13.	- Elvarmeberegninger og status fra SKAT	PBR	

1. Velkommen

Per Bergstedt bød velkommen til dagens møde i Teknik- og Implementeringsgruppen (herefter "TI").

2. Status på aktørtest

Mogens Juul indleder med at gennemgå oversigtsplanen for aktørtesten. Energinet er godt med i forhold til målsætningen, og ud fra tilbagemeldinger fra aktører har vi tilladt at markere processerne som aktive på oversigten via den grønne farve.

Energinet får meget få tilbagemeldinger, og niveauet er så lavt, at vi er i tvivl om, hvorvidt grundlaget er nok til at bekræfte flowet. I den forbindelse skal TI-gruppen i fællesskab lave en forventningsafstemning, for at bekræfte at Energinet og aktørerne har den samme oplevelse.

Aktørerne bliver opdelt i 3 grupper gennem testen, og Energinet har en forpligtelse over for DAB-medlemmerne for at sikre, at alle aktører er kørende.

Mogens Juul pointerer, at enkelte beskeder såsom RSM-016 og RSM-017 ikke er obligatorisk. Der er enkelte udenlandske aktører, og de har fået specifikke henvendelser for at sikre, at de også er klar til at teste.

Succeskriteriet for aktørtesten er, at der ikke er nogen kategori 1 fejl eller kategori 2 fejl. Derudover skal alle IT-leverandører og 2 aktører gennemføre test, samt at 3 aktører for hver

protokoltype har verificeret ekstern funktionalitet.

Energinet har behov for at få et stempel fra aktørerne, så der føres kontrol med både energiafregning og engrosafregning.

For nuværende har Energinet enkelte incidents af høj prioritet, men der er ingen kritiske fejl. En aktør ønsker, at oversigten med antallet af incidents bliver udstillet via DataHub. Per Bergstedt og Mogens Juul påpeger, at den laveste kategori primært er kosmetiske fejl, og derfor vil de ikke nødvendigvis være relevante for aktørerne i markedet. Dog kvitterer Energinet for ønsket, og Per medgiver, at information om incidents med høj og moderat prioritet sagtens kan udstilles til aktørerne i markedet.

Konklusionen på aktørtesten er, at enkelte aktører er yderst aktive hvorimod andre aktører, ikke er så aktive. Energinet ønsker derfor flere tilbagemeldinger fra de parter, som ikke er nået så langt i forløbet med at teste.

3. Status på DataHub 3.0

Energinet har lavet skyggeafregning på tidsserier i februar 2021. 47 netområder har 0 i difference for alle beregninger. De resterende 7 netområder har differencer i forhold til Datahub 2. Energinet gennemgår detaljeret de 7 netområder og får identificeret årsagerne til differencerne.

Energinet er af den overbevisning, at beregningen er korrekt opsat, og at fejlene snarere skyldes ufuldstændige data eller fejl på data.

Energinet fører kontinuerligt stamdata over og har synkroniseret t.o.m. 1. april 2024. Tidsserierne er ligeledes synkroniseret frem til 1. april 2024. Mogens Juul er fortrøstningsfuld i forhold til tidsplanen. Synkroniseringen med Datahub 2 har fungeret godt og hastigheden er som forventet. Vi har i forløbet haft stop på overførslen. Efterfølgende var det muligt at indhente de ventede data indenfor de kommende døgn. Afprøvningen af dataoverførsel er et vigtigt element at få afprøvet og eventuelt tunet inden major release i september. De bump der har været, har ud fra vores observationer ikke påvirket aktørerne.

En aktør spørger til, hvor lang tid det tager at synkronisere en opsamling af ventede tidsserier, og svaret er op til døgn. Dette anser Energinet som værende for lang tid. Der er identificeret en forsinkelse på 6 sekunder for hver besked, der udveksles. Sammen med vores IT-leverandør arbejder vi på at få optimeret hastigheden.

Tidsplanen for fase 2 præsenteres på DAB-mødet den 25. juni 2024, og derefter bliver planen delt med aktørerne i TI-gruppen og resten af markedet.

Den primære opgave for aktørerne i fase 2 er forsendelse og modtagelse af beskeder.

Mogens Juul pointerer, at dette er et fælles forum, hvor alle skal give input for at få et klart billede.

Enkelte aktører efterspørger en detaljeret gennemgang af indholdet i fase 3, således at alle er indforstået med det arbejde som aktørerne får med at udvikle features til idriftsættelsen.

Aktørerne har en lille bekymring ved løbende små releases, da det sætter store krav til at slå funktionaliteter til i deres IT-system. Implementering af en mere agil tilgang af releases skal drøftes i TI senere

4. Tilflytning af anden årsag

Funktionaliteten "Tilflytning af anden årsag" blev oprindeligt bygget i DataHub til brug af opgørelser, men i dag bruges den primært til konkurer, dødsboer osv. For Energinet er det en ekstra opgave at udvikle funktionaliteten i DataHub 3.0, og eftersom "Tilflytning af anden årsag" ikke længere er relevant, da alle skabelonkunder er ændret i DataHub, planlægger Energinet at fjerne funktionaliteten.

Dette medfører ændringer hos aktørerne i markedet, som er nødvendig fra fase 3 af idriftsættelsen af DataHub 3.0.

Fremover bliver fremgangsmåden i stedet, at der oprettes en normal tilflytning, og kundedata skal derefter opdateres via processen til kundestamdata.

Aktørerne skal manuelt lave et forbrugerskift, hvor der derved dannes en opgørelse. Herefter skal kundedata, som nævnt ovenfor, opdateres via processen med kundestamdata.

Energinet har endnu ikke fastlagt, hvordan processen skal foregå i DataHub 3.0 efter idriftsættelsen af fase 3.

Energinet har også statistik på, at enkelte aktører i markedet misbruger funktionaliteten til et andet formål for at omgå andre processer.

Aktørerne i TI-gruppen er utilfredse med beslutningen, da det medfører store ændringer hos aktørerne og deres IT-leverandører. Energinet medgiver, at det kræver ændringer, men at funktionaliteten oprindeligt blev indført for at løse et andet problem. Dermed bliver "Tilflytning af anden årsag" brugt til et andet formål, end hvad der oprindeligt var tiltænkt.

Energinet har noterede sig ønsket fra aktørerne om at genoverveje beslutningen med at nedlægge funktionaliteten "Tilflytning af anden årsag". Som det dog blev gennemgået under punkt 5 på dagsordenen – status på aggregator arbejdsgruppen, ser Energinet behov for en større revision af processer omkring kundefølgning og kobling af målepunkter.

Energinet vil derfor fastholde at fjerne processen til fase 3 af DH 3.0.

5. Status på aggregatorer arbejdsgruppen

Der er fremdrift på arbejdsgruppen for uafhængige aggregatorer.

Den uafhængige aggregator bliver anset som en "mini-netvirksomhed", der skal have adgang til de samme funktioner som netvirksomheder. Der er samtidig identificeret nogle udfordringer med at lave relationer mellem målepunkter til uafhængige aggregatorer, serielle målepunkter og hovedmålepunktet. Derfor ses der behov for at få kigget på koblinger mellem målepunkter, kundetilknytning og tilknytning til elleverandører.

Der skal oprettes 2 nye roller i DataHub, som henholdsvis bliver kaldt "Uafhængig aggregator (UA)" og "Måledata operatør (MO)". Der er dog lidt forvirring omkring de valgte navne, og især rollen som "Måledata operatør (MO)" giver anledning til undren, da det navn allerede eksisterer til en anden rolle. Der skal derudover oprettes en række nye målepunkttyper til at håndtere op og nedregulering.

I august fastlægger Energinet, hvorledes dette tilrettelægges på bedst mulig vis.

En aktør pointerer, at disse nye funktionaliteter skal meldes ud i god tid til markedet. Karsten Feddersen forklarer, at netvirksomheder kan udskyde implementeringen i et halvt år. Hertil svarer den pågældende aktør, at det er et konkurrenceparameter for aktørerne på markedet. Energinet kvitterer for ønsket om, at aktørerne bliver orienteret i god tid, så scope for DataHub 3.0 ikke rykker sig kort inden deadline.

Det ønskes bredt i gruppen, at EG involveres i arbejdsgruppen for uafhængige aggregatorer. Derfor skal det undersøges på bagkant af mødet, om EG allerede er inviteret ind i arbejdsgruppens møder.

6. Nedsættelse af arbejdsgruppe til håndtering af relationer mellem parent-målepunkter

Mogens Juul indleder med at fortælle om processen, som den er opsat i dag. På nuværende tidspunkt kan man kun knytte målepunkter sammen på et enkelt parent-målepunkt, og det er ikke holdbart med de behov, som markedet får i fremtiden. Derfor nedsætter Energinet en arbejdsgruppe, som skal komme med forslag til en fremtidig modellering.

I dag er det kun E17 og E18 målepunkter, der kan have kunderelationer tilknyttet.

Karsten Feddersen uddyber og påpeger, at disse ændringer iværksættes for at repræsentere den fysiske verden bedre.

Der tilkendes gives fra adskillige aktører, at de gerne vil inddrages i arbejdet med arbejdsgruppen, og de pågældende er henholdsvis:

- Rikke Fjeldsted – EG
- Frank Bengtsson – Whitelabels
- Niels Toftensberg - Radius
- Michael Eriksen - Konstant
- Annemette Carlsen - Energi Fyn

På bagkant af TI-mødet har Energinet modtaget en henvendelse om yderligere en tilføjelse til deltagerlisten i arbejdsgruppen. Dette drejer sig om:

- Ask Gismondi Fosdal – Andel Energi

Mogens Juul forventer at der kommer ca. 2 arbejds møder, og arbejdet vil påbegynde efter sommerferien. Aktører har også mulighed for at anmode om deltagelse i arbejdsgruppen efter TI-mødet, og Energinet melder en deadline for indmeldinger ud ved udsendelse af referatet.

Deadline er fastsat til 1. juli og kan fremsendes til Datahub support att. Mogens.

7. Håndtering af historiske beregningsstrukturer for fase 2 af DataHub 3.0

Beregningsstrukturer er ikke understøttet af DH 3.0, og lige nu arbejdes der på at få stoppet de ca. 4000 aktive beregningsstrukturer. Hvis netvirksomheden sender korrektioner tilbage i tiden, hvor der var aktive beregningsstrukturer, så sker der ikke en korrektion i systemet.

Energinet opfordrer til, at aktører tager fat i os, hvis der opstår situationer som den

ovenstående. Det er netvirksomhederne selv, der efter dialog med Energinet selv skal forestå beregningerne til resultatmålepunktet.

Per Bergstedt opfordrer aktørerne til at nedlægge disse aktive beregningsstrukturer så hurtigt som muligt, da passivitet kan medføre øget risiko for, at der opstår situationer, hvor resultatmålepunkter ikke bliver opdateret i perioden, hvor denne var del af en beregningsstruktur.

8. Håndtering af besluttede tiltag i fase 2 / Indhold i fase 2

Mogens Juul gennemgår de ændringer, der bliver effektueret fra fase 2 og frem.

For aktørerne vil det betyde, at de skal ramme en ny URL. Energinet forventer, at alle ændringer i fase 2 vil komme i en samlet release, men at det eventuelt vil være muligt for en aktør at anvende enkelte funktioner tidligere, hvis man ønsker dette.

Årsagskode for flex måledata fjernes, så der altid anvendes periodisk fremsendelse. Afregningsform fjernes fra meddelelsen i RSM-012. Dette står fejlagtigt på PowerPoint-præsentationen som "afregningsform", men fejlen er rettet inden præsentationen lægges på hjemmesiden.

Der åbnes også op for muligheden for at indsende i en tidsopløsning på 15-minutter. Derudover åbnes der for indsendelse med en kortere periode end et døgn, og i første omgang er det i perioder af 4 timer. Dette sætter krav til elleverandørerne om, at de kan indlæse beskeder med det interval.

Ved korrektioner af måleværdier der allerede er indsendt, åbnes der nu også for, at en enkelt værdi kan korrigeres.

Som forberedende materiale har Energinet udsendt et notat, hvor der var medtaget to afklaringspunkter.

Der er en bekymring omkring rækkefølgen af indsendte tidsserier. Konklusionen på afklaringspunkt 1 er, at der er tilslutning til beslutningen om at udsende en afvisning med RSM-009, hvor der medtages en sigende besked om, hvorfor tidsserien ignoreres eller afvises.

I forhold til afklaringspunkt 2 bliver det besluttet, at den indsendte besked skal afvises, da den er opstået på baggrund af en fejl.

9. Kollektiv afregning og effektmodel

I foråret blev Energinet kontaktet af Cerius-Radius, der ønskede at indføre kollektiv afregning. Ønsket var at lave et målepunkt, hvor netselskabets egne tariffer på nettet kunne beregnes samtidig med, at effektbetaling også kunne kombineres.

Energinet foreslår, at der oprettes to childmålepunkter til beregning af henholdsvis kollektiv nettoproduktion og til kollektivt nettoforbrug.

For at få tilknyttet effektbetaling til E17-målepunktet skal der påsættes et D19-målepunkt.

Energinet forventer, at denne løsning kan være implementeret til årsskiftet forudsat at Forsyningstilsynet godkender løsningen.

Flere aktører ønsker mulighed for at påsætte en markering med en "0-tarif," således at man kan indikere, at målepunktet indgår i et energifællesskab/kollektiv.

Energinet forventer at behovet fra markedet for at implementere disse ændringer er meget stort, og derfor vil disse muligheder være nødvendige at bygge på DataHub før eller siden.

Der er ingen aktører, der direkte opponerer mod at have løsningen klar til den 1. januar 2025, men enkelte deltagere på mødet udtrykker bekymring over at sætte deres kollegaer i gang med at udvikle en funktionalitet, som ikke formelt er godkendt endnu.

10. Kontaktinformationer i DataHub

Energinet har lavet et udtræk over samtlige kunder i DataHubben opdelt pr. elleverandører, og herefter er der skabt et overblik over, hvor mange kunder hver enkelt elleverandør har med manglende kontaktinformationer. Energinet har været i dialog med de elleverandører, hvor andelen af kunder med manglende information overstiger 5%.

Enkelte aktører har fået beriget DataHub med kontaktdata, og andre aktører oplyser, at grundet ældre kundeforhold kan de ikke undgå at have en andel over 5%. Energinet godtager denne forklaring, og derudover er der ikke en simpel metode til at nedbringe antallet af målepunkter med manglende e-mail og telefonnummer.

I vejledningen står det, at elleverandøren er forpligtet til at indhente e-mail og telefonnummer på kunderne. Dog står denne forpligtelse ikke nævnt i forskrifterne, og derfor bør det ændres i vejledningen. Til gengæld er elleverandøren forpligtet til at overføre informationerne til DataHub, hvis de er i besiddelse af informationerne i eget system.

Netvirksomhederne efterspørger disse kontaktinformationer i tilfælde af eksempelvis strømafbrudelser, hvor kunder skal informeres om den manglende strøm.

Konklusionen på dialogen er, at Energinet ønsker, at de informationer som elleverandører er i besiddelse af, skal fremgå i DataHub. Det er dog ikke forventningen, at elleverandørerne aktivt indhenter oplysninger, som de ikke er i besiddelse af i forvejen.

11. Effektgrænse kilowatt

Energinet er blevet informeret om, at netvirksomhederne påtænker at ændre i deres metode for tilslutningsbetaling, således at leveringsomfanget fremover skal angives i kilowatt med én decimal.

På baggrund af drøftelsen på mødet er konsensus, at Energinet kigger på løsning 3, hvor der gennemføres en ændring i skemaet. Dermed kan der åbnes op for at indsende flere decimaler end de nuværende 6 decimaler.

12. Eventuelt

Kick-off dag på serielle elleverandører og energideling

Karsten Feddersen beretter, at der den 27. august 2024 er kick-off dag på emnerne serielle elleverandører og energideling. Dagen forløber således, at formiddagen er afsat til det ene emne, og eftermiddagen er planlagt med det andet emne.

Revision af processer for leverandørskifte og flytninger

Grundet fremtidig indførsel af energideling og bofællesskaber er Energinet forpligtet til at ændre i DataHub. Når der sker et leverandørskifte, fastholdes kunden, men hvis der sker et skifte i kunden, vil der stå en anden markering.

I samme ombæring kan der ryddes op i processerne ved at fjerne enkelte specifikke processer såsom "Fraflytning". Denne revision af processerne bliver taget op ved det næste TI-møde den 5. september 2024.

Elvarmeberegning og status på dialogen med Skat

Per Bergstedt gav en mundtlig tilbagemelding på dialogen med Skat, som kunne indikere ændringer for beregninger.

Overblik på indhold i fase 3

Mogens Juul genoptager drøftelserne om forløbet frem mod fase 3, og konklusionen er, at der laves et overblik over fase 3 i lighed med skemaet for fase 1.

Energinet påtænker at indkalde til et ekstraordinært møde i TI-gruppen omkring den 20. august, hvor indholdet i fase 3 vil være på dagsordenen.

Regionale møder

En aktør spørger til de regionale møder, da det er lang tid siden den seneste udgave blev afholdt. Per Bergstedt svarer, at årsagen er manglende indhold, men at udbyttet af møderne stadig har været gode tidligere. Per Bergstedt vil undersøge, om det kan være relevant at afholde regionale møder ved fysisk tilstedeværelse i fremtiden.

Per Bergstedt indikerer desuden, at Energinet er villige til at deltage i arrangementer afholdt af aktører i markedet, hvor det kunne have relevans med deltagelse fra Energinet.