



REFERAT

TSO-DSO MARKEDSSAMARBEJDSUDVALGET
(MSU)Dato:
5. februar 2020Forfatter:
JM/JMJ

Tid: 23. januar 2020 kl. 10.00-14.00

Sted: Energinet, Erritsø

Deltagere:	Navn	Virksomhed
	Birger Bagger Mikkelsen	Cerius
	Anders Stouge	Dansk Energi
	Henrik Hornum	Dansk Energi
	Michael Guldbæk Arentsen	Dansk Energi
	Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
	Jeannette Møller Jørgensen	Energinet Elsystemansvar
	Peter Markussen	Energinet Elsystemansvar
	Signe Horn Rosted	Energinet Elsystemansvar
	Daniel Skovsbo Erichsen	N1 og Evonet
	Jens Fossar Madsen	Radius Elnet
	Kristian Tilsted	Thy-Mors Energi Elnet
	Charles Nielsen	TREFOR

Gæster:

Pkt. 5:	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
Pkt. 6:	David Hartz	Energinet Elsystemansvar
	Hans Knudsen	Energinet Elsystemansvar
Pkt. 7:	Jonas Katz	Energistyrelsen
Pkt. 9:	Thomas Dalgas Rasmussen	Energinet Elsystemansvar

Næste møde: 24. april 2020 kl. 10-14, Dansk Energi

1. Velkomst og dagens møde

Formandskabet bød velkommen til nye medlemmer fra netselskabernes side og gav en kort introduktion til TSO-DSO MSU.

2. Årsprogram

Årsprogrammet for 2020 blev gennemgået, hvor det regulatoriske ophæng, fx Markedsmodel 3.0 og Clean Energy Package, nu også fremgår. Faktisk har alle projekter et regulatisk ophæng, så det er vigtigt, at den viden, TSO-DSO MSU projekterne frembringer, overleveres til myndighederne.

En anden fællesnævner for alle projekterne er tilvejebringelse af fleksibilitet via markedsmekanismer som lokale elmarkeder, netprodukter eller tariffer.

TSO-DSO Netsamarbejdsudvalget har også understreget behovet for disse markedsmessige løsninger hos TSO-DSO MSU, hvilket understreger værdien af både MSU i sig selv samt den tværgående dialog de to udvalg imellem.

Det er væsentligt, at resultaterne fra projekterne konkret anvendes ift. fleksibilitetsbehovet i de enkelte dele af elsystemet. Samtidig hermed skal MSU bevare det strategiske og helhedsorienterede perspektiv. Det er denne samlede viden som også omverdenen, fx Markedsmodel 3.0, efterspørger.

I forhold til udkastet til årsprogram var der to tilføjelser: 1. Som særskilt emne tilføjes at MSU i 2020 behandler registrering af anlæg og 2. Til tarifprojektet tilføjes den ekstraopgave at tarifiering mellem TSO og DSO skal behandles, herunder fælles afklaring af principper for og instrumenter til aktivering af fleksibilitet.

BESLUTNING:

Med de nævnte tilføjelser blev årsprogrammet godkendt. (Ref. bemærkning: Det opdaterede årsprogram vedhæftes referatet til kommentering.)

Idet fleksibilitet går igen i alle emner skal der udfærdiges et oplæg omkring fleksibilitetsudfordringen og muligheder for tilvejebringelse heraf. Et udkast hertil udarbejdes af Radius Elnet til rundsending og kommentering i MSU medio marts. Oplægget vil potentielt kunne koordineres ind i det igangsatte tarifafklaringsarbejde og vil i hvert fald skulle ses i sammenhæng hermed.

3. Registrering af anlæg i private husstande, status for øvrig stamdataregistrering samt igangværende projekter om frisættelse af data

Med afsæt i anbefalingen fra det grønne vækstteam om frisættelse af forsyningsdata har netselskaber på kort tid og med få ressourcer dannet en løsning til visning af data (proof-of-concept PoC), der, omfatter udvalgte data fra netselskabernes fjenafmålte målere samt øvrige datakilder. Energinet gav kort indførelse i tre tiltag om datafrigivelses: Det kundespecifikke Eloverblik.dk, det internationale Data Access Alliance og Open Door Lab, hvor sidstnævnte arbejder med samme anonymiseringsbehov som netselskabernes PoC.

I netselskabernes arbejde med PoC for frisættelse af data fra de lokale net skal der tages højde for GDPR og governance, når data skal deles imellem aktørerne. Dette har Energinet også arbejdet en del med og MSU opfordrede til at viden herfra deles bilateralt.

Registrering af anlægsteknologier i private husstande mv. er efterspurgt af markedsaktører, men vil også have stor værdi ifm. netplanlægning for netselskaberne på detaljeret niveau og

for Energinet på aggregeret niveau. MSU drøftede mulighederne ved at bruge fx installationsblanket, branchekoder og DataHub, herunder også behovet for det rette lovgrundlag. Der var enighed om at emnet skal behandles mere i dybden for at sikre fremtidssikrede løsninger og anbefalinger på dette område.

BESLUTNING:

Registering af anlæg i private husstande mv. føjes til årsprogrammet for 2020.

4. 15 min elmåliger til at understøtte Nordic Balancing Model (NBM)

NBM-projektet har anmeldt en ændret tidsplan til de nationale regulatorer, således at 15 min ubalanceafregning først implementeres Q2 2023. Med den lange tidshorisont ønsker MSU alligevel ikke, som tidligere meddelt, at anbefale muligheden for frivillig indsendelse af 15 min data i DataHub.

BESLUTNING:

MSU fastholder den tidligere position om minimumsløsning med hensyn til målekrav i forbindelse med 15-minutters balancering.

MSU anbefaler at der ikke understøttes frivillige forskelligheder med hensyn til om data indsendes 15 minuttersopelt eller ej.

5. Flexstatus

Der blev givet en status om at planerne generelt følges. Forventningen er, at der vil være meget få kunder, der ikke når at være flexafregnet med udgangen af 2020 og som så vil blive håndholdte indtil endelig implementering.

6. TSO-DSO tarifprojektet

Det er blevet stillet som opgave af TSO-DSO Koordineringsudvalget (KU) i december 2019 at få en afklaring af det fremtidige snit i tariferingen mellem TSO og DSO. Hertil blev præsenteret dele af et kommissorium, som der var bred opbakning til. Dog var tidsplanen meget ambitiøs og det blev anbefalet at dele opgaven op i flere faser samt udarbejde en tidsplan, således at der sikres en afrapportering til TSO-DSO KU primo april:

- Fase 1 -Fokuserer på de vigtigste fordele/ulemper omkring de to modeller, hvor TSO enten tariferer DSOer i respektive leveringspunkter eller slutkunder. Det vurderes endvidere, hvorledes tarifmodellerne spiller sammen med andre incitamenter/markeder for fleksibilitet til at håndtere kapacitetsrestriktioner i nettet. Dette arbejde afrapporteres til TSO-DSO KU primo april 2020.
- Fase 2 – heri behandles tekniske og reguleringsmæssige implementeringsforhold. Denne del igangsættes efter TSO-DSO KU mødet den 3. april.

En del af de formulerede spørgsmål i projektet om lokal fleksibilitet er også meget relevante for TSO-DSO Tarifprojektets arbejde om, hvortil Energinet skal tarifere. I den arbejdsgruppe som nedsættes, skal der derfor være deltagere som kan sikre en koordinering. Derudover vil et kommissorium definere en følgegruppe samt at TSO-DSO MSU fungerer som følgegruppe.

BESLUTNING:

Der udsendes et justeret kommissorium til hurtig kommentering.

7. Borgerenergifællesskaber (BEF) under Markedsmodel 3.0

Hovedmantrater for Energistyrelsens arbejde er at fjerne barrierer og muliggøre etableringen af BEF'er. Sigtet er at engagerede borgere kan danne en accept, forståelse og villighed til at indrette forbrug fleksibelt.

Der var en drøftelse om, hvordan BEF'er med de rette prisincitamenter kunne understøtte netvirksomhederne med deres drift af nettet og ikke mindst hvorledes denne hjælp skal defineres. Energistyrelsen efterspørger netselskabers kreativitet til dannelse af reglerne på dette område. Der var generel opbakning til Energistyrelsens konklusioner.

8. Aggregatorer

Dansk Energi og Energinet har været og vil fortsat være i tæt dialog med myndighederne om, hvorledes den foreslåede aggregatormodel med måleunderstøttet delt leveringsomfang kan være fyldstgørende ift. at opfylde elmarkedsdirektivet fra Clean Energy Package. Pilotprojektets afvikling kommer forventeligt til at ske i foråret og sommeren 2020.

9. Handel med lokal fleksibilitet

Det er vigtigt at være opmærksom på, at ordet "lokal" i pilotprojektet refererer til transmissionsniveau og at modellen sandsynligvis ikke vil kunne fungere på 0,4KV-niveau.

En del af de formulerede spørgsmål i dette projekt, bør også besvares under TSO-DSO Tarifprojektets arbejde om, hvortil Energinet skal tilføje.

10. Skriftlige orienteringer

A Effekt af tidligere balanceafregning ved overgang til Nordic Imbalance Settlement (NBS).

Intet at bemærke.

B. Fejl i fordelingskurven, hvor DataHub har gennemført fiksering på tværs af måneder

Der er konstateret en fejl i DataHub, som har haft påvirket fordelingskurven i perioden 1. juli 2017 til 31. december 2018, hvilket fremgik af et fremsendt notat fra Energinet DataHub.

Grundet de overskredne markedsfrister var det Energinet DataHubs indstilling, at fejlen ikke gav anledning til at genberegne og udsende nye historiske fordelingskurver. Dansk Energi udtrykte dog ønske om mere information, fx hvor mange kunder og netområder, der er berørt og hvad dette betyder afregningsmæssigt. I fald netselskaberne har ønsker herom, tilbyder Energinet, at de kan tage direkte kontakt til Energinet DataHub.

11. Evt. og kommunikation

Intet at bemærke.