



REFERAT

TSO-DSO MARKEDSSAMARBEJDSUDVALGET
(MSU)Dato:
18. maj 2020Forfatter:
JMJ/JMJ

Tid: 24. april 2020 kl. 10.00-14.00

Sted: Virtuelt

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

Afbud: Ingen

Gæster:

Pkt. 2:	David Hartz	Energinet Elsystemansvar
	Nicolaj Mølgaard Jacobsen	Dansk Energi
Pkt. 5:	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
Pkt. 6:	Thomas Dalgas Rasmussen	Energinet Elsystemansvar

Næste møde den 28. oktober 2020.

1. Velkommen og præsentation af dagens møde

Formandskabet bød velkommen til det virtuelle møde.

2. TSO-DSO tarifprojektet

MSU støttede konklusionerne fra TSO-DSO KU-mødet samt den præsenterede retning for projektet. MSU anbefalede at tidsplanen for det videre arbejde blev konkretiseret, så der hurtigere kan foreligge en konkret TSO-DSO-model, der er specificeret, inkl. en overordnet impactanalyse heraf.

Den tværministerielle arbejdsgruppes arbejde med fremtidige tarifiering forventes allerede at afrapportere inden udgangen af maj. Forventning er, at de anbefaler at lade Energinet og netelskaberne/branchen i videst muligt omfang selv udforme designprincipperne for en tarifieringsmodel. MSU støttede at der gives en samlet melding til myndighederne, herunder at det ser ud til at kunne lade sig gøre at TSOen kan tarifere DSOerne (frem for en slutkundemodel) uden at det går udover TSOens mulighed for at få adgang til fleksibilitet.

I forlængelse af meldingen til myndighederne dannes en detaljeret projektplan med faseopdeling således at der allerede leveres dele i 2020.

Karakteren af rapporteringen til involverede interessenter blev diskuteret, hvor der blev enighed om, at der skal udarbejdes et 5-8 siders hegnspælsnotat (i ppt format), der beskriver retningen og roadmap. Der sigtes på et møde med interessenterne i slutningen af september evt. starten af oktober.

Der var stor interesse for den mere kortsigtede overgangsløsning med afsæt i København som case. Arbejdet vil være tættere på netplanlægningsområdet og mere perifært til MSUs virke.

Radius støttes som tovholder for at igangsætte et løsningsøgende arbejde, hvor vidensoverlap til hidtidige bidragsydere sikres. Dette arbejde igansættes med Energinet og Dansk Energi som deltagere og uden et egentligt kommissorium.

BESLUTNING:

- MSU støttede de fremlagte indstillinger og herunder at:
- Projektet opdaterer tidsplan og kommunikerer denne til både TSO-DSO KU og den tværministerielle arbejdsgruppe.
- Rapportering til eksterne interessenter sker via nyhed med kommunikation om hidtidige fremskridt og afklaringer, der skrives medio 2020.
- Radius er tovholder for at igangsætte et projekt med København som case for at finde en overgangsløsning.

3. Registrering af anlæg i private husstande

Der blev givet status for arbejdet og især DSO-behovene er der blevet arbejdet med. Der skal nu arbejdes videre efter årsprogrammet med kortlægningen af behovene.

Den udførlige liste med DSOers og TSOens behov og formål med at indsamle anlægsdata, vedligeholdelsesmetodik osv. ønskes suppleret af MSU med prioriteringsforslag.

Endvidere ønskede MSU at der gerne må arbejdes lidt hurtigt her i foråret. Dette vil understøtte, at der snarligt kan fortsættes en dialog medr Energistyrelsen om understøttende hjemler til identificerede dataindsamlingsbehov – selvfølgelig med MSU orienteret og hørt.

BESLUTNING: Med udgangspunkt i konkrete DSO- og TSO-behov støttes det videre arbejde med tilføjelse af en prioriteringsvinkel. Efter en skriftlig orientering af TSO-DSO MSU, har arbejdsgruppen mandat til at gå i dialog med relevante myndigheder.

4. DataHub 3.0 – et nyt projekt

Energinet DataHub præsenterede DataHub 3.0 samt baggrund herfor. Der er alene tale om en teknisk og IT arkitektonisk opdatering af DataHub og ikke markedsfølsom ændring. Dvs. der er tale om en opdatering af arkitekturen bag DataHubs kernefunktion i form af formidling af afregningsdata mellem aktører på elmarkedet og ikke om udvikling af nye markedsfølsomme funktioner. Fx vurderes den nuværende DataHubs performance at kunne opretholdes i 2 år endnu. Herefter vil udviklingen af antallet af fjernaflæste målere, en højere tidsopløsning i elmarkedet samt sammenlægning af netområder (der giver arkitektonisk udfordring) udfordre performance i den nuværende DataHub. Mængden af stamdata på målepunkter, kunder osv. har ingen performancefølsom påvirkning af den nuværende datahub.

Energinet laver et oplæg til strategisk samarbejdsforum for at sikre en god brancheforankring omkring udviklingen af DataHub 3.0. Et sådant forum vil indeholde netvirksomheder, men også række bredere ud til fx elleverandører m.v.. MSUs deltagere fra DSO-siden udtrykte støtte og samtidigt ønske om at blive involveret løbende via MSU.

BESLUTNING:

MSU tog orienteringen til efterretning og Energinet medtager MSUs input til det videre arbejde med at etablere et samarbejdsforum om DataHub 3...

5. Flexstatus

Den generelle status for indfasningen af flexafregning ligner meget den fra forrige MSU-møde. Med beskedne afvigelser er der således et billede af at nå i mål med fuld flexafregning til årsskiftet.

Dog har COVID-19 situationen gjort at et antal netselskaber forventer, at der vil mangle installation af fjernsaflæste timemålere hos nogle få tusindende kunder ved udgangen af året. I nogle situationer vil det hænge sammen med at også fagedforretninger forsinkes i den nuværende situation. Der vil også kunne blive forsinkelser på bl.a. atypisk forbrug som fx elhegn og gadelys.

Netvirksomhederne kan estimere flex-afregnede kunder i tre måneder, så selvom måleren evt. ikke er opsat haves indtil 1. april 2021. Det væsentlige er ikke måleren, men at målepunkterne er flexafregnede.

Det blev understreget at netvirksomheder skal overholde krav om estimering.

BESLUTNING:

MSU tog orienteringen til efterretning.

6. Handel med lokal fleksibilitet til håndtering af flaskehalse i TSO-nettet

Der blev givet en status for projektet men også en melding om nødvendig udskydelse.

Kontrolcenteret? i Cerius er udfordret pga COVID-19 (replanlægning af eksisterende rutiner), så testperioden er ikke startet, og forventes at blive få uger forsinket. Der kan dog ikke

gives en konkret dato for starten. Erfaringer fra dette projekt bidrager også til den samlede forståelse af fleksibilitetsudfordringen samt konkretisering af fremtidens tarif-model.

Evaluerings og kommunikation af projektets resultater skal til KU og NSU, der oprindeligt initierede det, inden en metodeanmeldelse kan foretages.

Det blev understreget som vigtigt at produktion og forbrug skal håndteres særdeles forskelligt og at denne tagen højde for forbrugssiden er vigtig at få med i en metodeanmeldelse.

BESLUTNING:

Markedssamarbejdsudvalget godkender at pilotprojektet er udskudt og først startes op når driftssituationer tillader det.

7. Aggregatorer

Der blev givet en orientering om pilotprojektet om serielle operatørmålinger. Navnlig to kommercielle parter er engagerede.

Arbejdet med at få startet dialogen med myndigheder omkring målerkrav for operatørmålinger blev også beskrevet.

Det blev understreget at den skitserede model blot er én type af aggregator-model. Der kan fx også være aggregatorer der alene har slutkunde-forhold, uden at skulle entrere med en elleverandør.

Pilotprojektet giver os nogle erfaringer, som når de foreligger skal vurderes, da de ikke nødvendigvis giver definitionen på en aggregator.

MSU har fokus på at sigtet med den testede model er at reducere nogle af barriererne i markedet. I fald den ikke tilvejebringer den ønskede mængde af fleksibilitet skal modellen justeres.

For nuværende er vigtigt at holde tidsplan ift lovgivningsprocessen, hvor elmarkedsdirektivet .

BESLUTNING:

MSU tog orienteringen til efterretning.

8. Internationale aktiviteter

Der blev fra TSO- og DSO-siden orienteret om diverse internationale aktiviteter.

Crowd Balancing Platform har ændret navn til Equigy og er et projekt Energinet overvejer deltagelse i.. Til information udgav Euelectric maj 2018 et overblik over de dengang igangværende europæiske platformsprojekter (Ref. Bemærk: rapporten kan hentes [her](#)).

Energinet er sammen med øvrige nordiske TSO'er i Market Steering Group ved at skrive en publikation om aktiviteter med lokal fleksibilitet, som vil blive rundsendt i MSU inden offentliggørelse.

Radius orienterede om, at de efter sommerferien igangsætter et udviklingsprojekt med True Energy om, hvorledes de kan hjælpe DSO-nettet. Det er fx væsentligt hvordan fleksibilitet kan aktiveres, når linjer er ude til revision.

BESLUTNING:

Radius orienterer om udviklingsprojektet med True Energy på næste møde.

9. Evt. og kommunikation

Intet at bemærke.