

Netudviklingsplaner og vidensbehov

Vi inviterer til møde i regi af Fleksibel el og Det smarte net

mandag den 13. juni 2022 kl. 10-15:30

hos Green Tech Centret i Vejle

for at blive klogere på, hvad elnetselskabernes netudviklingsplaner og cases, projekter mm. har gjort os klogere på ift. fleksibilitetsmuligheder og uløste udfordringer. Og der vil god være mulighed for direkte dialog mellem netselskaber, kommuner og øvrige aktører.

De Netudviklingsplaner, som netselskaberne den 1. april for første gang har skulle udforme, tjener bl.a. til at indikere over for kommercielle aktører og kunder, hvor fleksibilitetsservices i kortere eller længere tid kan være et relevant alternativ til investeringer i elnettet, således at infrastruktur-investeringer kan udskydes og/eller skal ske andre steder i elnettet, når viden om behov for udbygning kan træffes på et mere sikkert grundlag. Netudviklingsplanerne er også et grundlag for dialog med kommuner, der sidder med varmeplaner mm.

Vi sætter ved mødet en ramme for at påbegynde den dialog som ikke mindst kommunerne, men også fleksibilitetsleverandører og større kunder har interesse i.

Med mødet ønsker vi endvidere at stille skarpt på de cases, projekter mm., som bl.a. iværksættes for at blive klogere på aktivernes muligheder for at løse udfordringer i elnettet. Formålet med denne del af programmet er at afdække, hvilken viden der med erfaringerne fra disse cases og projekter fortsat savnes, hvor vi ønsker at bringe viden i spil ikke blot om resultaterne, men også om hvorfor det har været svært at nå i mål på andre områder. Ved at drage tre cases / projekter frem ved den sidste del af dagens møde ønsker vi at facilitere, at en bredere erfaring fra innovationsprojekter sættes i spil. Vi efterlyser projekter, der i samme grad kan bidrage til viden ved kommende møder.

Program

Mandag den 13. juni kl. 9:30 – 15:30

Green Tech Center, Lysholt Allé 6, Vejle

- Kl. 09:30 Let morgenmad og registrering
- Kl. 10:00 **Velkomst og meddelelser**
v. Søren U. Schmidt, Cerius-Radius og formand for fleksibel el
- Kl. 10:05 **N1s Netudviklingsplan og forventninger ift. fleksibilitetsservices**
N1s netområde dækker 39 kommuner i Jylland og har i et ti-årigt perspektiv med massiv elektrificering belyst behovet for netudbygning, hvor særligt elbiler og VE-anlæg kombineret med et aldrende net fylder i forventningen. Større viden om forbrugsprofiler for elbiler, om varmeplanlægning og VE-produktion kan bidrage til at forbedre næste version af netudviklingsplanen. Det samme kan mere viden om digitalisering og datakraftspørgsmål. N1 har også gjort sig tanker om, hvor stor en rolle fleksibilitetsservices kan spille?
v. N1
- Kl. 10:35 **TREFORs Netudviklingsplan og forventninger ift. videre udvikling**
TREFORs netområde dækker seks kommuner i Trekantsområdet, herunder en række områder, der skal konverteres fra gas til anden opvarmning og store industrielle kunder. Trekantsområdet er samtidig et knudepunkt, der leder en stor del af den nationale transport på tværs af landet. Hvilke forventninger har de i deres netudviklingsplaner gjort sig ift. dækning af fremtidige behov.
v. Claus Schack Urup, TREFOR
- Kl. 11:05 **Korte kommentarer fra centrale aktører og fælles debat:**
Netudviklingsplanerne fra 1. april, har været i høring i april, og er målrettet Energistyrelsen og Forsyningstilsynet. Men de vil selv sagt have interesse hos en række lokale aktører. Vi har inviteret til korte pitches (10 min.) fra tre aktører, der kan levere fleksibilitet, for at blive klogere på, hvordan de kan bruge netudviklingsplanerne i deres arbejde
- Marie Grove Ingildsen, Sønderborg kommune (kommunens behov ift. varmeplaner mm.)
 - Henrik Lund Stærmose, Neogrid Technologies (Kommerciel heat service-aktørs ønsker til netdata)
 - Benny Højholt, Viborg Viborg Varme (Forsyningens behov ift. tilslutning mm.)
 - Jakob Kleedal Hitachi Energy (Leverandørens løsninger/nye komponenter i elnettet set ift. udskydelse af investeringer i infrastruktur i nettet)

- Kl. 11:45 **FROKOST**
- Kl. 12:30 **Bilateral drøftelse mellem netselskaber fra N1 og TREOR med kommuner hhv. øvrige aktører**
Vi supplerer præsentation og kort debat med mulighed for "face-to-face" diskussion mellem de tre netselskaber, inviterede kommuner og øvrige aktører, så der kan identificeres og påbegyndes en dialog mellem selskaber og interessenter. Dette skal dels give plads til kommunernes behov for indsigt ift. deres energi-, varme og mobilitetsplanlægning, dels give øvrige aktører mulighed for at rejse spørgsmål ift. deres brug af nettet og mulighed for at agere fleksibelt.
- Kl. 13:00 **Erfaringer fra Radius-Cerius arbejde med True Energy om bedre indsigt i EV-aktivers leveringsmuligheder når elnettet kalder**
Projektet har påvist det tekniske potentiale for levering af fleksibilitet, når der kan sendes signal og True Energy kan levere den ønskede fleksibilitet. Men spørgsmålet er om betalingsvilligheden hos kunden er tilstede? Hvilke elementer kunne ikke afdækkes med projektets aktiviteter? Hvad er der behov for at blive klogere på, særligt ift. anvendelse af fleksibilitet i elnettet.
v. Charlotte Sand, True Energy – om resultater af projektet
v. Søren U. Schmidt, Cerius-Radius – om hvad der ikke blev fundet svar på og hvad elnettet har behov for at blive klogere på
- Kl. 13:30 **DTU/IBMs Incentive model for flexibility investments**
Større bygninger og andre aktiver kan levere fleksibilitet, men hvordan kan man udvikle en model, der på enkel vis finder frem til fleksible bygninger og disses incitament til at investere i styrbarhed. Kan modellen angive, til hvilken pris en given bygnings fleksibilitetspotentiale afdækkes og modelleres til brug for samarbejdet mellem fleksibilitetsudbydere og -efterspørgere?
v. Peter Gade, DTU og Trygve Skøttskifte, IBM
- Kl. 14:00 **KAFFEPAUSE**
- Kl. 14:30 **Styring af varmepumper på Lolland og kobling til fleksibilitetsbehovet?**
Som led i en optimal grøn omstilling af opvarmning spiller den individuelle varmepumpe en central rolle i områder, hvor samfundsøkonomi og brugerøkonomi for fjernvarme ikke er attraktiv. De installerede varmepumper skal samtidig levere fleksibilitet ift. energisystemet og lokalt ift. elnettet. De danske erfaringer har hidtil været begrænsede ift. at give varmepumperne et tilstrækkeligt incitament til at levere fleksibilitet. Stigende el-priser har ændret dette. Hvilke erfaringer giver et igangværende projekt på Lolland ift. varmepumpens fleksibilitet ift. spotpris, elnettarif, el-system og evt. servicebehov i det lokale elnet? Hvilke erfaringer har man svært ved at høste?
v. Henrik Stærmose, Neogrid Technologies
- Kl. 15:00 **Status og afrunding**

Udover dagens fokus på netudviklingsplaner, fleksible aktiver og videns behov, så er der fortsat en række igangværende aktiviteter, der er rettet mod at forbedre rammer for handel med fleksibilitet, herunder aggregatormodel, datafrisættelse og elnettariffer. Vi afslutter dagens møde med en kort status og opsamling på dagens møde særligt mhp. hvad deltagerne har af ønsker til det videre arbejde i regi af fleksibel el om rammer for handel med fleksibilitet og i regi af Det smarte net om dialog om netudviklingsplaner lokalt
v. Helle Juhler-Verdoner, Intelligent Energi

Kl. 15:20

TAK FOR I DAG