

Møtereferat – kundeforum 2/24

Dato: 9.april 2025

Tid: 12.30 – 14.30

Sted: Teams

Møteleder: Kristian Bernseter, Statnett

Deltagere:

Medlemmer	Bedrift	Til stede
Ingrid Johnsen	Statkraft Energi	Ja
Hilde Norheim	Elvia	Ja
Trond Marthinsen	Lyse Produksjon	Ja
Susanne Wåle Aakredalen	Energi Salg Norge	Ja
Kamilla Solumsmo	Skagerak Energi	Ja
Bård Mageli	Volue	Ja
André Moen Libæk	Hafslund Eco	Ja
Observatører		
Stian Henriksen	RME	Ja
Alf Olevik Ulvan	Elhub	Ja
Avregningsansvarlig		
Morten Torgalsbøen	Statnett	Ja
Kristian Bernseter	Statnett	Ja

Andre deltagere:

- Eivind Lindeberg (Statnett) og Pasi Norrbacka (Statnett) deltok på sak 4.
- Lars Olav Fosse (Statnett) deltok på sak 5

1. Etablering av møte

Forslag til agenda og referat ble godkjent

2. Vedtekter- revisjon

Vedtektene for kundeforum samsvarer ikke lenger med dagens praksis for gjennomføring av møtene. Vedtektene har ikke vært endret på lenge og avregningsansvarlig ønsker at de gjøres litt mer fleksible og i tråd med gjeldende praksis. Kundeforum har ingen innvendinger mot de endringer som er foreslått.

3. Elhub – siste nytt

Elhub jobber kontinuerlig med forbedringer og presenterte pågående og kommende arbeid. Kundeforum anser at det er viktig at Elhub gjør seg i stand til å håndtere kontinuerlig rapportering og distribuering av måleverdier for produksjon, utveksling og stort forbruk. Dette har blitt vurdert

tidligere, men lot seg da ikke gjennomføre grunnet begrensinger i kraftleverandørenes systemer. Dette tas igjen opp i dialog med systemleverandørene.

Det jobbes også med er muligheten for at Elhub kan distribuere informasjon om nettariffer gjennom et API. Kundeforum er positive til ideen. Det gjenstår noen avklaringer rundt hvilken informasjon som faktisk skal distribueres, som f.eks. marginaltapssatsene. Elhub har også utviklet APIer for å tilgjengeliggjøre annen data fra Elhub, eksempelvis komplettethet samt produksjon og forbruk pr MGA og kraftleverandør. Disse er i drift og aktørene kan kontakte Elhub for å få åpnet tilgang til sine data.

4. Endringer med automatisert balansering og mFRR EAM

Idriftsettelsen av automatisk balansering 4. mars innebar en stor endring for Statnett og aktørene. I all hovedsak gikk overgangen meget bra. 99,6% av alle bestilte aktiveringer var vellykkede og stikkprøver viser at BSPene klarer å følge rampingkravene. Dette resulterte i god frekvenskvalitet og lave restubalanser for de andre reservene å håndtere.

Innføringen av flowbased markedskobling har ført til at kapasiteten mellom budområder benyttes mer effektivt. Resultatet blir lavere kapasitet til å utveksle reserver og balansering må i større grad enn før gjøres lokalt. Prisbildet har også endret seg til å bli mer volatil og hyppigere innslag av ekstrempriser. Stort behov for systemregulering påvirker også prisene da det blir tilsvarende behov for balanseregulering i motsatt retning samtidig som flaskehalsen gjør mange bud utilgjengelige.

En stor utfordring med automatiseringen har vært knyttet til fastsettelse av mFRR- og ubalansepris. Regelverket som benyttes for å fastsette pris er tilsvarende det som benyttes i MARI. Aktivering av bud er riktig, men det hender ved noen tilfeller at prisen for en aktivering blir gjeldende i flere budområder enn hva vi anser som korrekt. Publisering av disse prisene stoppes og det er etablert en prosedyre for å korrigere disse. Men det medfører at publisering av priser blir forsinket. Dette påvirker igjen etterfølgende prosesser hos TSO og aktører. Kundeforum påpeker at det er veldig utfordrende med disse forsinkelsene og at det er vanskelig å få oversikt over om priser er komplette eller ikke når eSett publiserer nullverdier i alle kvarter.

Kundeforum opplever at det har vært for lite fokus på avregning i dette prosjektet. Det er vanskelig å finne korrekt informasjon om endringene og de løsninger Statnett har utviklet er mangelfulle. Det er f.eks. svært vanskelig å verifisere avregningsunderlaget for balansemarkedene. Statnett har utviklet et praktiseringsdokument for BSP som skal gi svar på mange av endringene og hvordan det er tenkt at BSP skal forholde seg og kan forvente av nye løsninger. Kundeforum synes dokumentet er bra, men at det bør oppdateres og utvides. Det er også uklart hvor i Statnett de skal henvende seg med sine spørsmål.

5. Innføringen av 15min markeder – erfaringer og neste steg

Overgang til 15min oppløsning i markedene ble gjort for å gjøre det enklere å håndtere mer uregulerbar produksjon og strukturelle ubalanser. Statnett hadde en klar oppfordring og forventning til at alle aktører benyttet 15 minutters oppløsning i intradag til å handle seg i balanse hvert kvarter. Vi ser at det har vært økt handelsaktivitet, men at lite av dette har vært for å handle seg i balanse.

Neste store endring skal etter planen skje 11. juni da kvartersoppløsning skal innføres i døgnet i hele Europa. Kundeforum opplever at det er uheldig at det ikke er krav til obligatorisk aktørtesting hos børsene før denne endringen.

Fakturering av slutt kunder vil også påvirkes og det må besluttes hvilken pris som skal benyttes for å fakturere forbruk målt per time. Det er en pågående høring for dette med frist 16. mai. Det foreslås her en uvektet gjennomsnittspris for hver time som publiseres av Nord Pool.

Omfanget av 15 minutters måling ble også diskutert. RME har hatt på høring en rapport om utredning av 15 minutters måling i lavspenningsanlegg. Det foreligger ingen endelig konklusjon, men det er lite trolig at det kommer et forslag om at alle skal måles med 15 minutters registreringsfrekvens. Kanskje det skjer noe ved innføring av AMS 2.0.

Kundeforum tok opp et tema knyttet til rapportering av handler og planer aktørene imellom. Det er en pågående diskusjon om dette skal gjøres med en oppløsning på MW eller MWh. Det er ønskelig med en harmonisert løsning, men det anses som urealistisk å oppnå dette i den korte tiden som er tilgjengelig.

6. Neste møte

Bergen, 16. september

Vedlegg:

Saksunderlag