

An abstract geometric pattern on the left side of the page, consisting of a complex network of thin, light blue lines forming various triangles and polygons, resembling a wireframe or a network diagram.

ELAKTØRFORUM

Informationspakke

Maj 2020

ELAKTØRFORUM

Maj mødet udskudt til august

- Energinet har, grundet COVID-19 situationen, valgt at udskyde Elaktørforum til efter sommerferien.
- Næste Elaktørforum er i stedet planlagt til mandag den 31. august
- Markedsaktørerne skal af den grund ikke misse relevant information. Derfor er denne informationspakke udarbejdet
 - Analyse af mulige modhandelsmodeller – input og inddragelse af markedsaktører
 - Implicit nettab - status
 - Ændring af LTTR auktioner på Storebælt
 - More NEMOs i Norden – go-live 3. juni
 - eSett nyhedsmail



MODHANDEL

Analyse af mulige modhandelsmodeller

BEHOVET FOR NY MODHAND ELSMODEL



Energinet har påbegyndt en analyse af mulige modhandelsmodeller, for at finde en driftsmæssigt og økonomisk effektiv modhandelsmodel for Energinet.

Behovet for en ny modhandelsmodel til erstatning af specialregulering, aktualiseres af den øgede efterspørgsel efter modhandel på de danske grænser, højere indpasning af vedvarende energi (VE), samt 70 % reglen fra El-forordningen og ACERs beslutning om prissætning af balanceringsenergi og overførselskapacitet.

ÆNDRINGER I DE REGULATORISKE RAMMER

70 % - reglen & ACERs beslutning om prissætning af balanceringsenergi

Foruden den øgede mængde af specialregulering, er især to regulatoriske ændringer med til at øge behovet for en ny modhandelsmodel til erstatning af specialregulering.

- 70 % reglen betyder, at Energinet selv forventes at efterspørge mere modhandel for at overholde kravene fra 70 % reglen.
- ACER ønsker at behov for modhandel, der følger af blandt andet 70 %-kriteriet, skal håndteres uden for balancetidsrammen. Det vil sige, at behov for modhandel, der er kendt lang tid før selve driftstimen, skal og bør håndteres lang tid før driftstimen.
- ACER offentliggjorde den 28.januar 2020 sin beslutning om metoden for prissætning af balanceringsenergi og overførselskapacitet, der anvendes til udveksling af balanceringsenergi eller til forvaltning af processen til udligning af modsatrettede ubalancer. Beslutningen specificerer, at alle bud aktiveret i platforme for aFRR og mFRR, uagtet om de er anvendt til modhandel eller balancering, skal afregnes til én marginal pris.

INDDRAGELSE AF MARKEDSAKTØRER

Til analyse arbejdet inviterer Energinet alle interessenter, nabo-TSO'er og regulatorer til at bidrage med input.

Alle aktører kan derfor reservere de foreløbige workshopdatoer (som vil foregå på engelsk).

August 2020

- ✓ 21. august 2020 afholdes første workshop
- ✓ Invitationer og nærmere information udsendes forud for mødet

September 2020

- ✓ 23. september 2020 afholdes anden workshop
- ✓ Invitationer og nærmere information udsendes forud for mødet



IMPLICIT NETTAB

Status

IMPLICIT NETTAB

Hvad betyder det?

Den Europæiske priskoblingsalgoritme transporterer ikke længere strøm henover en forbindelse, med mindre prisforskellen mellem områderne er lig med eller større end udgiften til nettabet på forbindelsen.

Flow: $Prisforskelse \geq Marginalomkostning \text{ ved nettab}$

Ingen flow: $Prisforskelse < Marginalomkostning \text{ ved nettab}$

Implicit nettab repræsenterer dermed fysikken i markedet.

I dag er der allerede implementeret implicit nettab på følgende forbindelser:

- Norned, IFA, Britned and Baltic cable.



Kilde: Nordpool Group (maps)

TIDSPLAN FOR IMPLICIT NETTAB

Den aktuelle tidsplan for nedenstående afhænger af forskellige faktorer, og kan derfor ændres.

Skagerrak:

20. december 2019 – Metode godkendt af [Forsyningstilsynet](#)

1. kvartal-3.kvartal 2020 – Day-Ahead implementering i relevante IT-systemer

3. november 2020 – forventet go-live af implicit nettab på Skagerrak i Day-Ahead markedet. Tabsprocent vil blive offentliggjort i god tid inden da.

COBRAcable:

2. kvartal 2020 – Analysearbejde af implicit nettab med Tennet Holland er stadigvæk i gang

3. kvartal 2020 – forventet konklusion af analysearbejde samt forberedelse af fælles metodeanmeldelse

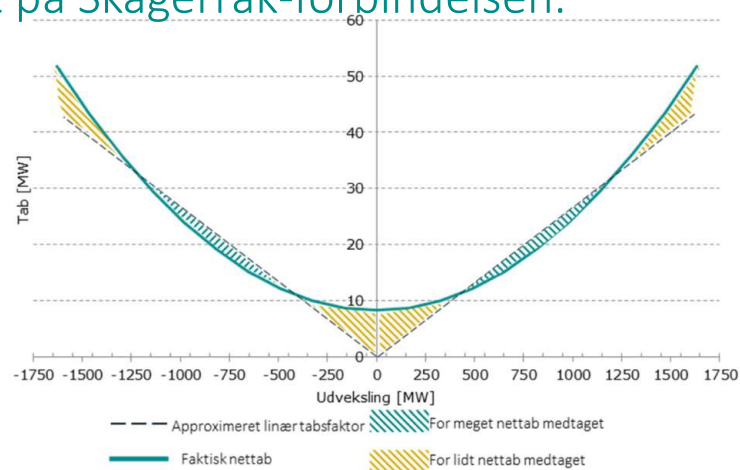
Storebælt:

1. kvartal 2020 – Analysearbejde er færdig

2. kvartal 2020 – forberedelse af metodeanmeldelse. Forventning er at denne sendes i høring i juni/juli måned.

BESKRIVELSE AF METODE FOR SKAGERRAK

Følgende tilgang er valgt på Skagerrak-forbindelsen.



Figur 6 Resterende nettab illustreret ved det skraverede område imellem det faktiske nettab (den mørkeblå linje) og tabsfaktoren i markedskoblingsalgoritmen (den stiplede mørkeblå linje).

$$\text{Loss factor} = \frac{\text{"Real losses at reference flow (MW)"}}{\text{"Reference flow (MW)"}}$$

Tabsfaktoren vil blive opdateret årligt baseret på reference flowet (median af ikke-nul flow) fra foregående år og hvis udetider forårsager en betydelig forskel mellem det tilnærmede tab, og det realiserede tab.



LTTR AUKTIONER

Ændring for Storebælt

FLERE LTTR-ÅRSAUKTIONER PÅ STOREBÆLT

Mulighed for tidligere køb af LTTR-årskapacitet med ekstra auktion i maj 2020

- Der har været anmodninger fra markedsaktørerne om LTTR-auktioner, hvor kapacitet bortauktioneres tidligere og længere fra start af kontrakts levering i forhold til i dag.
- Som et første skridt i arbejdet omkring en mere optimal LTTR-auktionsstruktur, har Energinet nu mulighed for at udbyde en LTTR-årsauktion i slutningen af maj 2020 på Storebælt.
- **Startdato for auktionen er 21. maj og auktionen afsluttes 28. maj.**
- Der vil stadig være en årsauktion på Storebælt i slutningen af november i henhold til JAO's auktionskalender.
- På nuværende tidspunkt er det forventningen, at samme LTTR-volumen vil blive udbudt i 2021 som i 2020. Volumenopdelingen mellem de to årsauktionerne forventes at være 50/50.



MORE NEMOs I NORDEN

Go-live den 3. juni

MNA (MULTI-NEMO ARRANGEMENT)

Implementering af ordning for flere NEMO'er i det nordiske day-ahead marked

- Et vigtigt skridt mod yderligere europæisk markedsintegration er nu muligt efter omfattende og vellykket test i det nordiske projekt, både regionalt og på europæisk niveau
- Fra den 3. juni bliver det muligt for markedsaktørerne at vælge mellem flere elbørser i Norden i day-ahead markedet, forudsat der ikke sker ændringer i COVID-19 situationen eller uforudsete tekniske problemer.
- Efter den 3. juni vil der være en to-ugers periode, hvor det vil være muligt at ændre tilbage til nuværende markedsløsning. Den mulighed vil kun blive taget i brug, hvis der opstår en alvorlig situation, der kan påvirke markedskoblingen negativt.
- Se meddelelse fra projektet her: <https://energinet.dk/El/Nyheder-om-elsektorens-rammer-og-regler/2020/05/12/MNA-go-live-3-juni>

NORDIC BALANCE SETTLEMENT

eSett nyhedsmail

NBS PROJEKTET

NBS projektet (vedrørende Danmarks implementering ved eSett)

eSett har udsendt den første nyhedsmail

<https://esett.us10.list-manage.com/subscribe?u=5bf781455d1ab1168197aa89c&id=c88507d456>

- Der kan du læse mere om implementeringsplanen for alle balanceansvarlige
- Du kan tilmelde dig de faste nyhedsbreve, som bliver udsendt i forbindelse med NBS projektet
- Du vil kunne læse de generelle nyheder fra eSett's side

Der kommer yderligere information på næste Elaktørforum i august, hvor eSett også vil deltage