



Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none">• Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt• Forward Capacity Allocation (FCA)<ul style="list-style-type: none">• Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none">• Energinet data til transparensplatformen• NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag



VELKOMMEN

Johannes Bruun, Elmarkedsudvikling

EVALUERING – DEN 16. MAJ 2018

SELVE MØDET

	Særdeles tilfreds	Meget tilfreds	Tilfreds	Mindre tilfreds	Ikke tilfreds
Hvad synes du generelt om mødet i dag?	12 %	65%	24 %		
Hvad synes du generelt om emnerne?	18 %	35%	47%		
Hvad synes du om den efterfølgende diskussion?	6 %	19%	38%	38 %	

17 svar indleveret

EVALUERING – MØDE DEN 16. MAJ 2018

IMPLEMENTERING AF NETREGLER

	I høj grad	I nogen grad	I mindre grad	Slet ikke
I hvor høj grad påvirker de markedsrelaterede netregler din organisation	53 %	35%	6 %	6%
I hvor høj grad opfatter du Energinets proces for involvering af din organisation i arbejdet med netregler for tilfredsstillende?	31 %	69%		
I hvor høj grad opfatter du Energinets informationsniveau om arbejdet med netregler for tilfredsstillende?	38 %	63%		
I hvor høj grad finder du informationsmængden fra Energinet passende i forhold til netregler?	31 %	63%	6%	

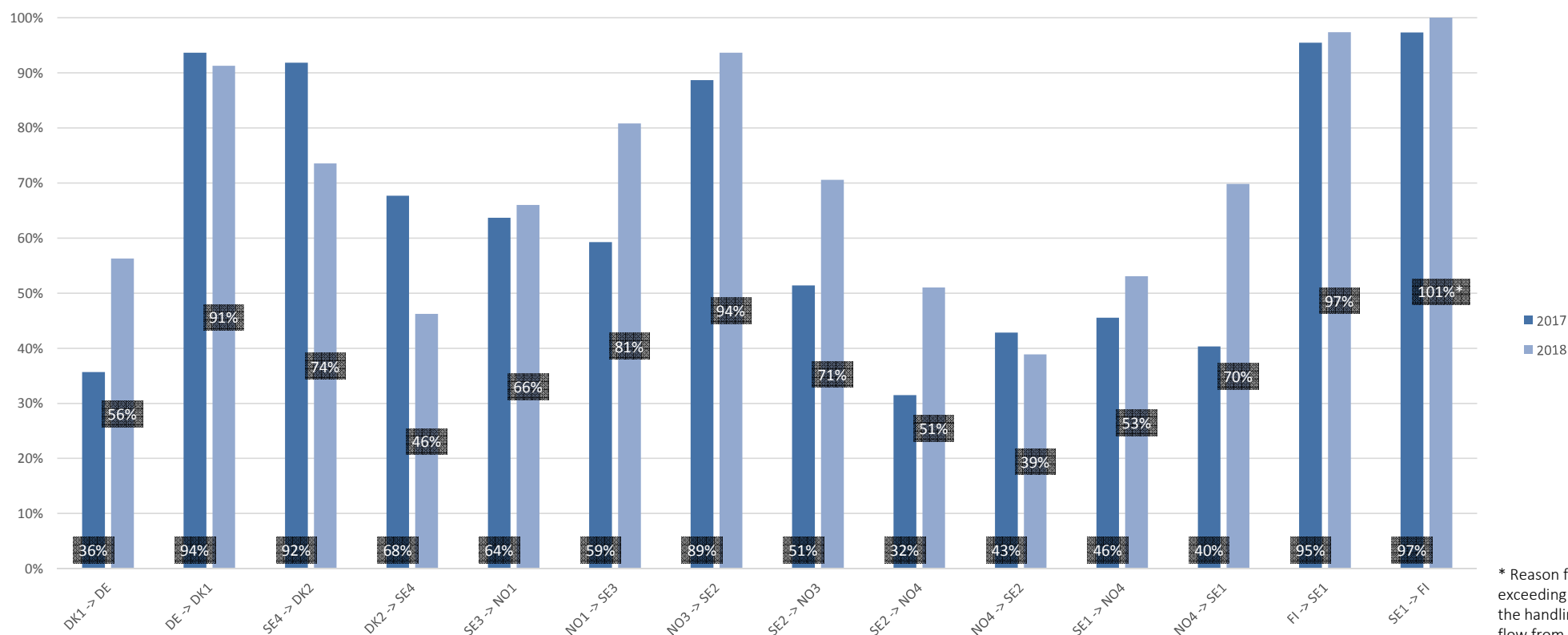
17 svar indleveret (første gang på evalueringsskema)

Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none"> • Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt • Forward Capacity Allocation (FCA) <ul style="list-style-type: none"> • Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none"> • Energinet data til transparensplatformen • NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag

KAPACITET PÅ UDLANDSFORBINDELSERNE

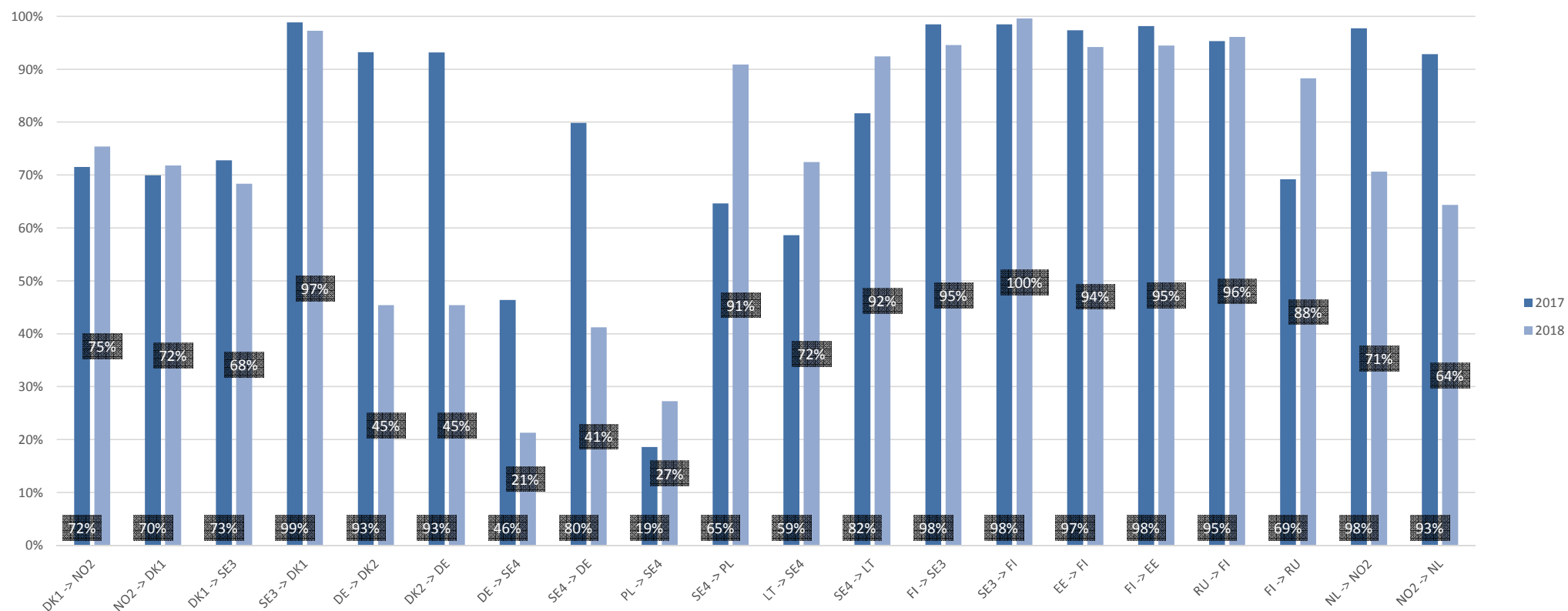
Katja Birr-Pedersen, Elmarkedsudvikling

AC-INTERCONNECTORS – QUARTERLY



* Reason for the ATC exceeding max NTC is the handling of transit flow from Norway via Finland to Sweden

DC-INTERCONNECTORS - QUARTERLY



Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none"> • Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt • Forward Capacity Allocation (FCA) <ul style="list-style-type: none"> • Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none"> • Energinet data til transparensplatformen • NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag

IMPLEMENTERING AF NETREGLER

Præsenteres ikke på mødet – med som
information

STATUS FOR NETREGLER – NOVEMBER 2018

Netregel	2015	2016	2017	2018	2019
Capacity Allocation and Congestion Management Guideline (CACM)	Trådt i kraft den 14. aug.	IMPLEMENTERING			
Forward Capacity Allocation Guideline (FCA)		Trådt i kraft den 17. okt.	IMPLEMENTERING		
Electricity Balancing Guideline (EB)			Trådt i kraft den 18. dec.	IMPLEMENTERING	
Requirements for Generators (RfG)		Trådt i kraft den 16. maj	IMPLEMENTERING		
Demand Connection Code (DCC)		Trådt i kraft den 7. sept.	IMPLEMENTERING		
HVDC Connection Code (HVDC)		Trådt i kraft den 28. sept.	IMPLEMENTERING		
System Operation Guideline (SOG)			Trådt i kraft den 14. sep.	IMPLEMENTERING	
Emergency and Restoration (ER)			Trådt i kraft den 18. dec.	IMPLEMENTERING	

MARKEDSNETREGLER - GENERELT

Oversigt over deadlines

Høringer

- Størstedelen af forslag til metoder, vilkår og betingelser skal i høring
 - Høringer varer minimum 1 måned - kommentarer afgives på ENTSO-E's hjemmeside (eller Europex, hvis NEMO høring)

Godkendelsesproces

- Alle forslag sendes til godkendelse hos de nationale regulatorer (NRA)
 - "All TSOs" forslag godkendes af "All NRAs" – "CCR TSOs" forslag godkendes af "CCR NRAs"
 - Godkendelsesproces: 6 måneder fra den dato, hvor den sidste TSO har sendt forslag til godkendelse
- NRAs kan bede om ændringer til forslag
 - 2 måneder til at opdatere forslag – 2 måneder til efterfølgende at godkende opdateret forslag
- Hvis NRAs ikke kan godkende forslag, starter godkendelsesproces hos ACER
 - 6 måneder til beslutning

HØRINGER

Høringer findes generelt her: https://consultations.entsoe.eu/consultation_finder/

FCA

Nordic CCR: Methodology for splitting long-term cross-zonal capacity

https://consultations.entsoe.eu/markets/splitting_lt_czc_nordic_ccr/consult_view/

Fra 16. november 2018 – 17. december 2018

FCA

Long-Term Capacity Calculation Methodology for the Nordic CCR

https://consultations.entsoe.eu/markets/lt_ccm_nordic_ccr/

Fra 16. november 2018 – 17. december 2018

ENTSO-E INFORMATION OM NETREGLER

Dedikeret hjemmeside om netregler

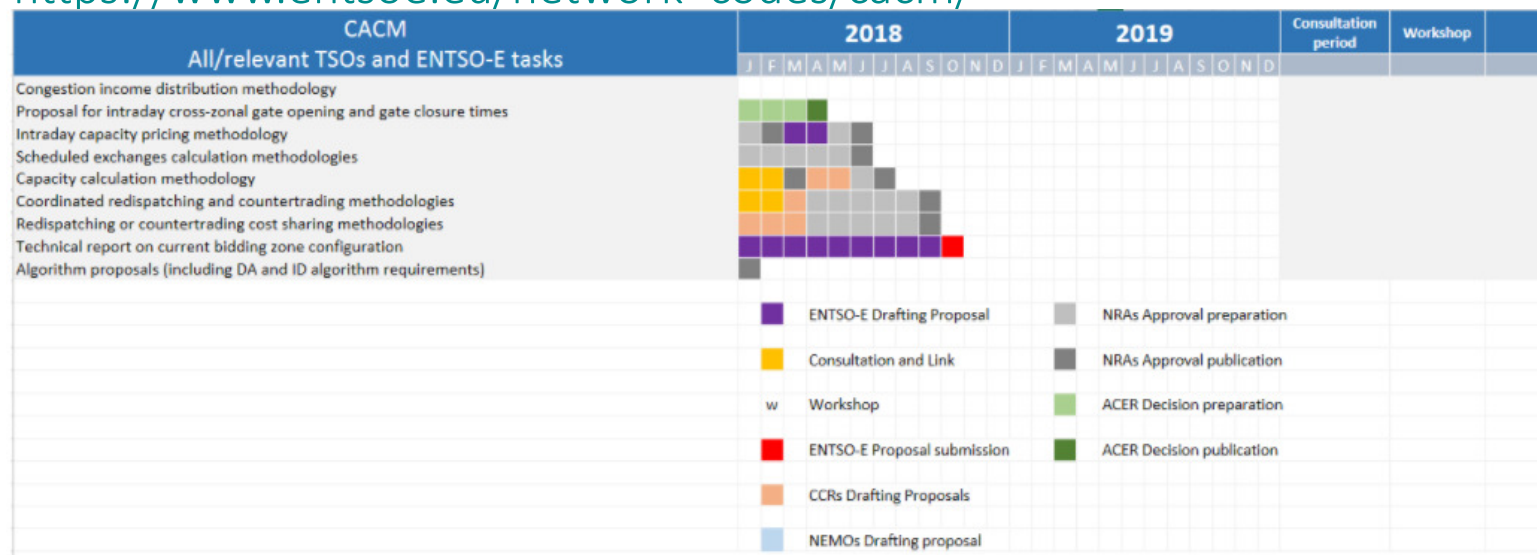
https://www.entsoe.eu/network_codes/

De næste tre slides viser tidsplan for de tre markedsnetregler samt link til ENTSO-E's sider om hver netregel.

På hjemmeside for den enkelte markedsnetregel, kan man finde mere information om hver metode.

CAPACITY ALLOCATION AND CONGESTION MANAGEMENT - CACM

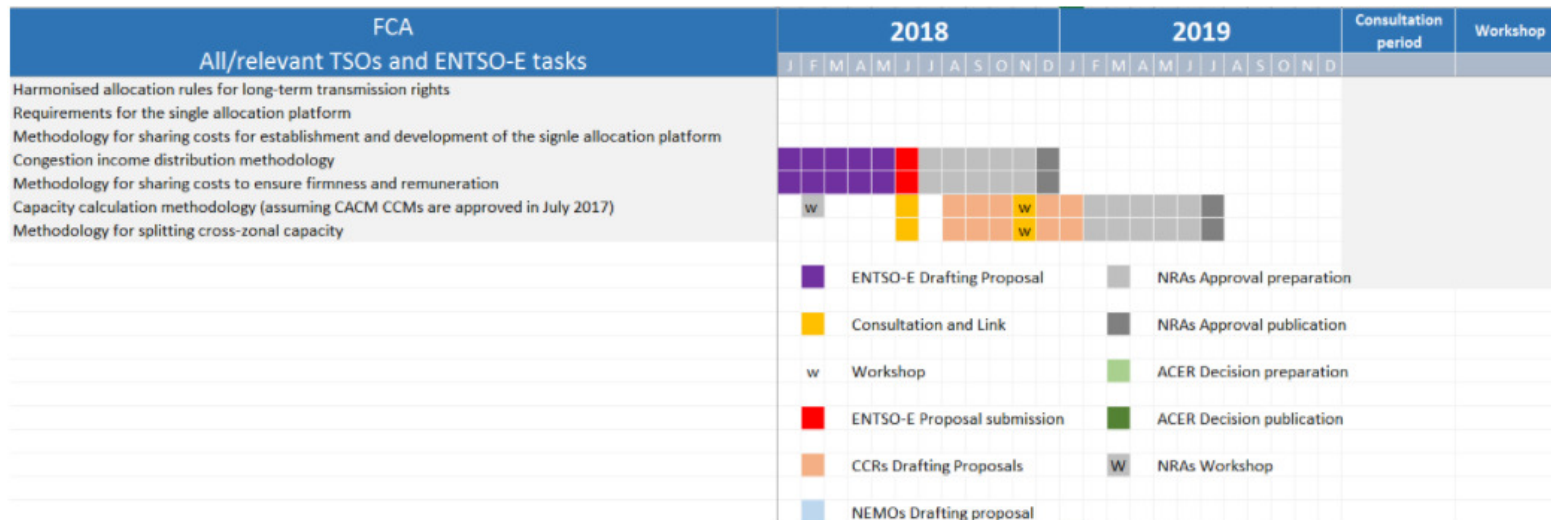
https://www.entsoe.eu/network_codes/cacm/



Bemærk at kapacitetsberegningmetoden udvikles i den enkelte region, hold derfor også øje med <https://nordic-rsc.net/related-projects/> for aktørinddragelse i Norden – invitationer bliver selvfølgelig også sendt ud.

FORWARD CAPACITY ALLOCATION - FCA

https://www.entsoe.eu/network_codes/fca/



Bemærk at kapacitetsberegningsmetoden udvikles i den enkelte region, hold derfor også øje med <https://nordic-rsc.net/related-projects/> for aktørinddragelse i Norden – invitationer bliver selvfølgelig også sendt ud.

GODKENDTE METODER

Under markedsnetreglerne

- Godkendte metoder under CACM findes på Energinets hjemmeside
 - <https://energinet.dk/El/Rammer-og-regler/CACM---Godkendte-vilkaar-metoder-og-betingelser>
- Godkendte metoder under FCA findes på Energinets hjemmeside
 - <https://energinet.dk/El/Rammer-og-regler/FCA---Godkendte-vilkaar-metoder-og-betingelser>

LANGSIGTET KAPACITETSBEREGNING OG FORDELING AF KAPACITET PÅ TRANSMISSIONSRETTIGHEDER (SPLITTING RULE) I DEN NORDISKE CCR

Præsentation af forslag i høring

Ulrik Møller, Elmarkedsudvikling

Indhold



- Baggrund
- Tidsplan
- Scenarie tilgang
- Kapacitetsberegningsmetode
- Forretningsproces
- Metode for splitting af kapacitet
- Overvejelser omkring metode
- Update på "andet"
kapacitetsberegningsmetode:
 - Dansk-tyske forbindelser
 - Nordisk day ahead og intraday CCM

BAGGRUND

Guideline on forward capacity allocation (FCA netregel) – vi skelner mellem størrelsen på langsigtet kapacitet og mængde/split af lange transmissionsrettigheder (LTTR)

Størrelsen på kapacitet - Artikel 10:

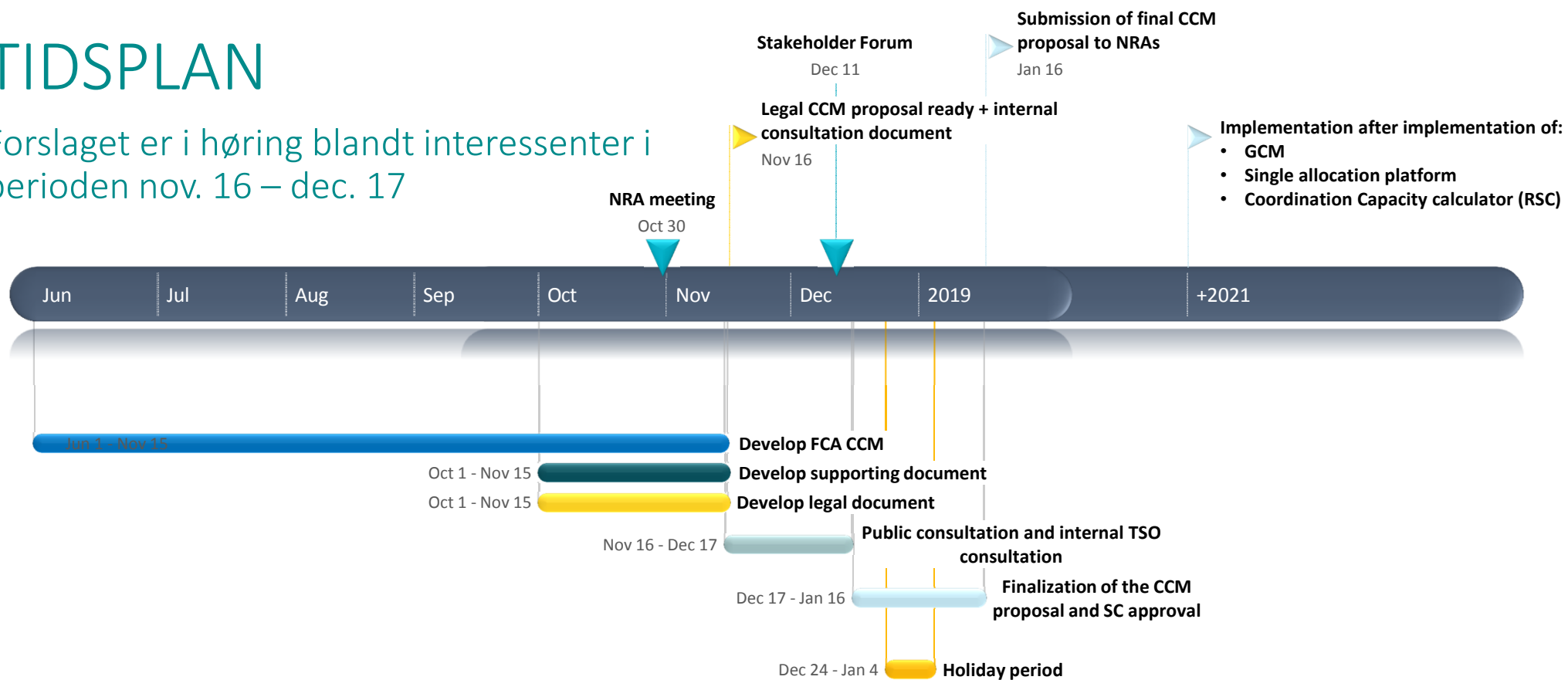
- TSO'erne i kapacitetsberegning regionerne (CCR) skal levere et forslag til langsigtet kapacitetsberegning (FCA CCM) senest 6. mdr. efter godkendelse af CCM for day ahead markedet
- → denne udarbejdes i fællesskab mellem de nordiske TSO'er

Mængde og split af LTTR Artikel 16:

- Omhandler metode af split af kapacitet på forskellige transmissionsprodukter (måned, år) og gælder kun for TSO'er som indfører (har) lange transmissionsrettigheder
- → denne udarbejdes af kun Energinet til brug på DK1-DK2 (Storebælt)
- Kriterier for produkter: afspejle behov for håndtering af risiko, hænge sammen med FCA CCM og må ikke lede til hindringer for adgang til marked for transmissionsrettigheder

TIDSPLAN

Forslaget er i høring blandt interessenter i perioden nov. 16 – dec. 17



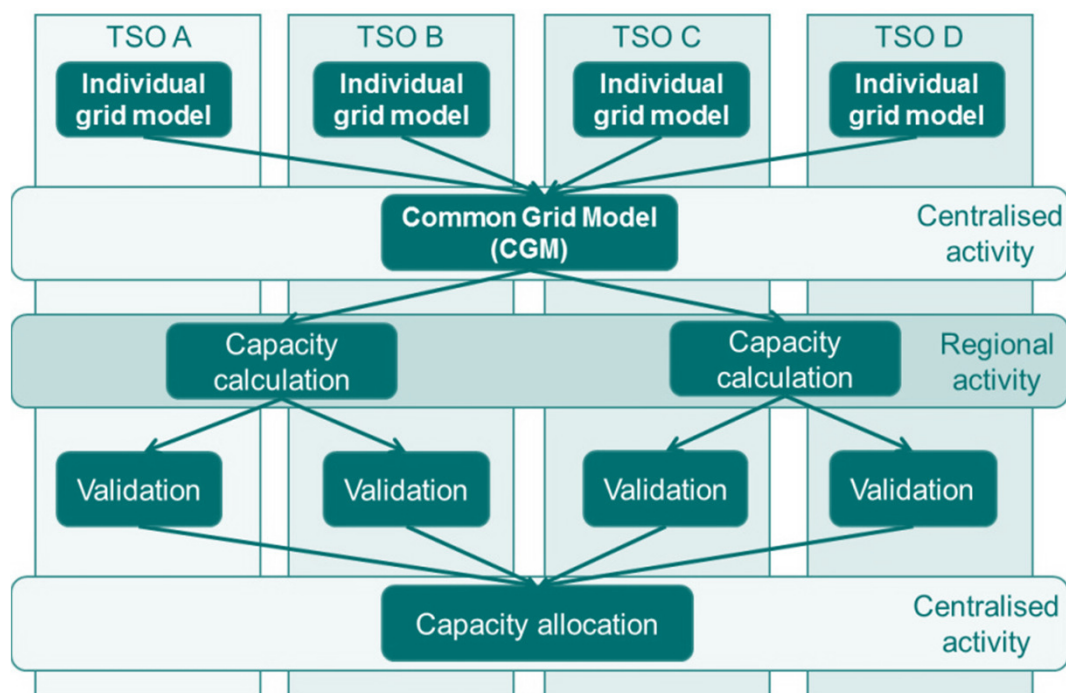
Høring:

Langsigtet kapacitetsberegning: https://consultations.entsoe.eu/markets/lt_ccm_nordic_ccr/

Splitting rule: https://consultations.entsoe.eu/markets/splitting_lt_czc_nordic_ccr/

KAPACITETSBEREGNINGER BASERES PÅ EN SCENARIE TILGANG

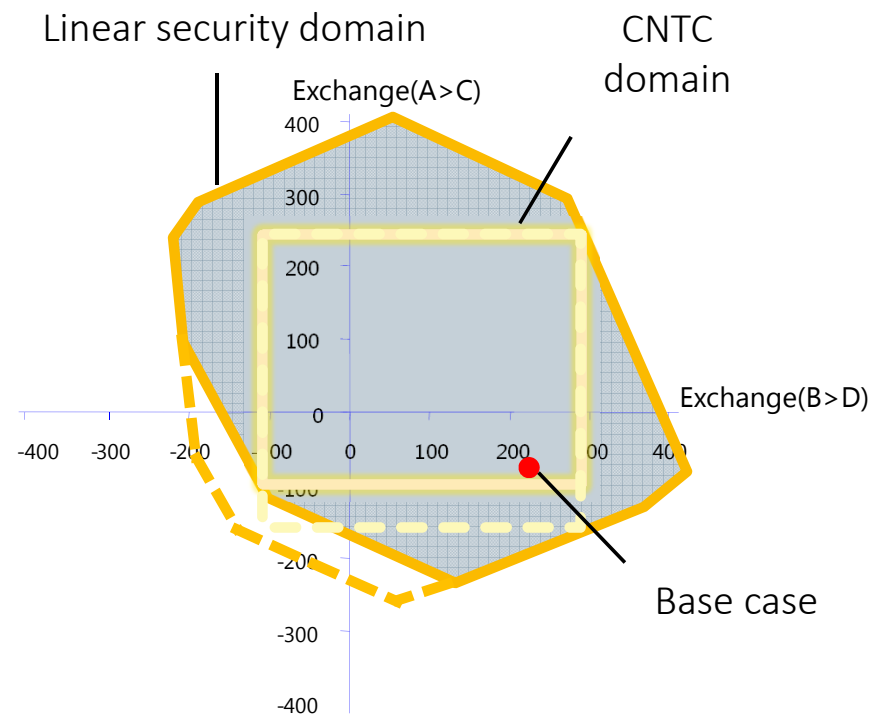
Usikkerheden i langsigtet kapacitetsberegning håndteres via en sikkerhedsanalyse baseret på 8 scenarier for inputparametre i CGM



FORSLAG TIL KAPACITETSBEREGNINGSMETODE

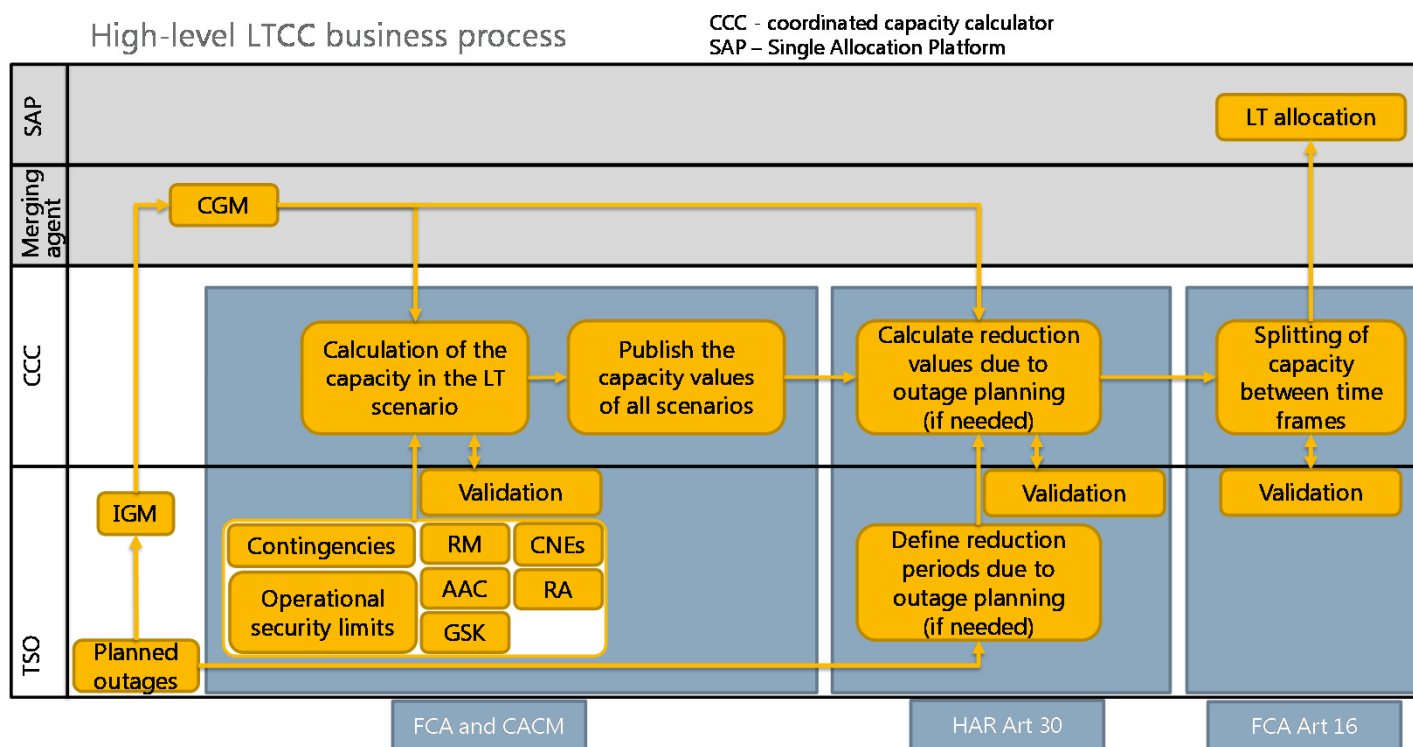
De nordiske TSO'er foreslår Coordinated Net Transfer Capacity (CNTC) som den grundlæggende metode

- Grundlæggende samme metode som i dag
- Metoden handler om beregne den størst mulige kapacitet (CNTC domæne), hvor den tilladte udveksling mellem to budområder er uafhængig af udveksling på andre forbindelser
- To elementer:
 - "Udspænd" et CNTC domæne indenfor det lineariserede sikkerhedsdomæne
 - Vurder om domænet i ét hjørne/kant (unødigt) begrænser tilladte markedsudfald i et andet hjørne/kant



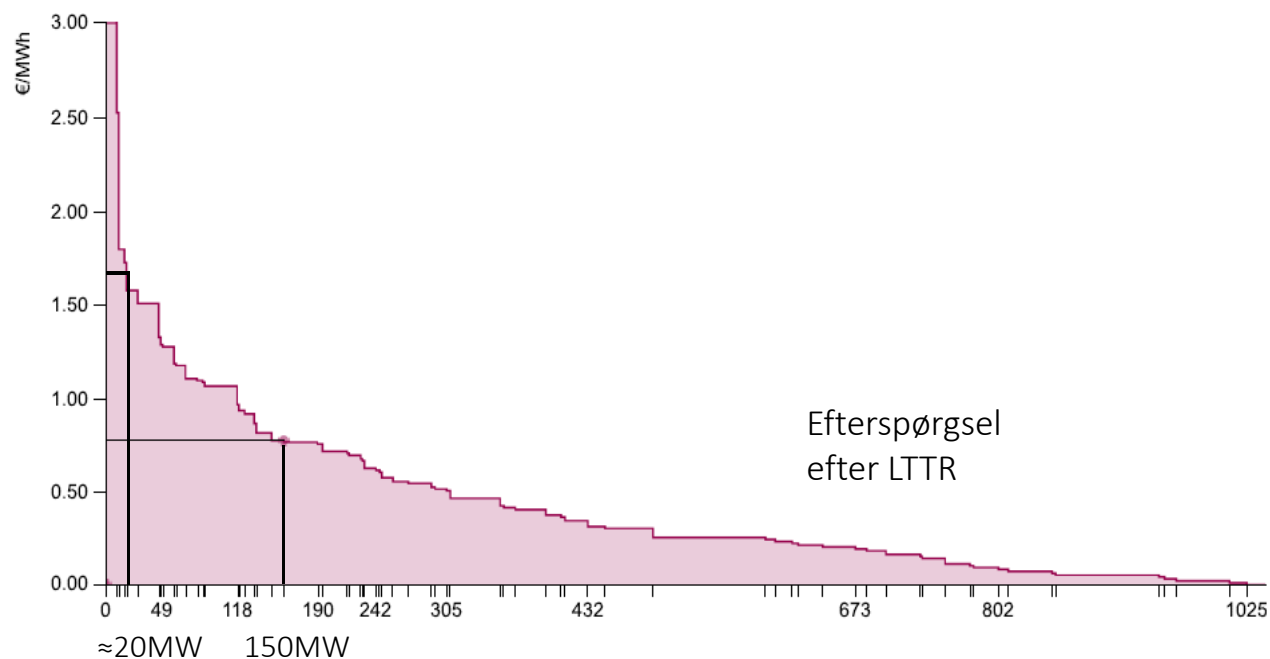
FORRETNINGS PROCES

Den beregnede kapacitet benyttes som input til bestemmelse af mængde af transmissionsrettigheder



METODE TIL BESTEMMELSE AF MÆNGDE AF TRANSMISSIONSRETTIGHEDER

Der beregnes den mængde der sikrer mod underselling - eksempel



	€/MW/time
Auktionspris	0,77
Gns. prisforskel	1,57
Underselling	0,80

Underselling definition: Auktionspris er systematisk lavere end det faktiske spread i day ahead markedet

PRAKTISK IMPLEMENTERING

- Konkret anvendes gennemsnittet af de sidste 12 auktionsresultater til beregning af mængde
- For årsproduktet anvendes sidste 3 auktioner

- De beregnede ligevægtsmængder deles ligeligt mellem antallet af tidsrammer
- Lige nu er der måneds- og årsprodukter, hvilket vil sige at ligevægtsmængden ganges med 50%

- Såfremt der introduceres transmissionsrettigheder på en ny forbindelse vil vi starte med 50 % af termisk kapacitet indtil der er nok data til at udføre beregningerne

HVORFOR VIL ENERGINET MODVIRKE UNDERSELLING?

Både underselling, men overselling forsøges undgået.

- Systematisk underselling betyder at prisen på den langsigtede kapacitet altid bliver solgt til mindre end den er værd i spot markedet
- Systematisk "over"selling vil omvendt tyde på at markedet har brug for mere kapacitet
- Samfundsøkonomisk argument:
 - Underselling betyder, at Energinet kan blive nødt til at hæve tarifferne
 - Down-side: Tarifferne medfører en "skatteforvridning", da tarifferne ikke afspejler et 100% kost-ægte design
 - Transmissionsrettigheder medfører bedre risikostyring af markedsrisiko
 - Up-side: lavere detailpriser

OVERVEJELSER I FORBINDELSE MED METODEN

- Vi har forsøgt at lave så transparent og robust en metode som muligt
- Data som anvendes til Splitting Rule er offentligt tilgængeligt på JAO's hjemmeside
- Dermed kan markedet selv lave beregningen og følge med i de hvilke mængder der kan forventes i fremtidige auktioner
- Ydermere er der indbygget et check hver 3. år til at sikre at metoden stadig opfylder markedets behov

HVAD MED DE DANSK-TYSKE GRÆNSER?

- I kapacitetsberegningensregion Hansa skal der også udvikles en langsigtet kapacitetsberegning og Splitting Rule
- Metoden skal anmeldes 6 måneder efter godkendelsen af day ahead kapacitetsberegningen
- Day ahead kapacitetsberegningen for Hansa er endnu ikke godkendt
- Derfor er det detaljerede arbejde med de langsigtede tidsrammer ikke begyndt endnu
- Det indledende arbejde peger endnu ikke i en bestemt retning
- Derfor kan vi endnu ikke sige noget om metoden på de kontinentale grænser
- Energinet vil dog arbejde for at få harmoniseret til de nordiske metoder så meget som muligt, dog skal der opnås enighed i regionen

NORDISK DAY AHEAD OG INTRADAY CCM

- Metode godkendt af de nordiske regulatorer i juli 2018
- Day ahead: flow based og intraday: CNTC, på sigt flow based
- Planlagt go-live er primo 2021 med et års // run forud herfor
- Implementering af IT og procedurer hos RSC og TSO'erne er i gang

- Reklame: Den nordiske CCM projekt gruppe afholder det årlige Stakeholder Forum d. 11. december på Arlanda Lufthavn – tilmelding og dagsorden: <https://ccm-shf-2018.eventbrite.nl>

Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none"> • Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt • Forward Capacity Allocation (FCA) <ul style="list-style-type: none"> • Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none"> • Energinet data til transparensplatformen • NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag



ENERGINET

KRIEGERS FLAK COMBINED GRID SOLUTION (KF CGS)

Asger Grønlund Arnklit, Systemydelse



Co-financed by the European Union

European Energy Programme for Recovery

KRIEGER'S FLAK COMBINED GRID SOLUTION

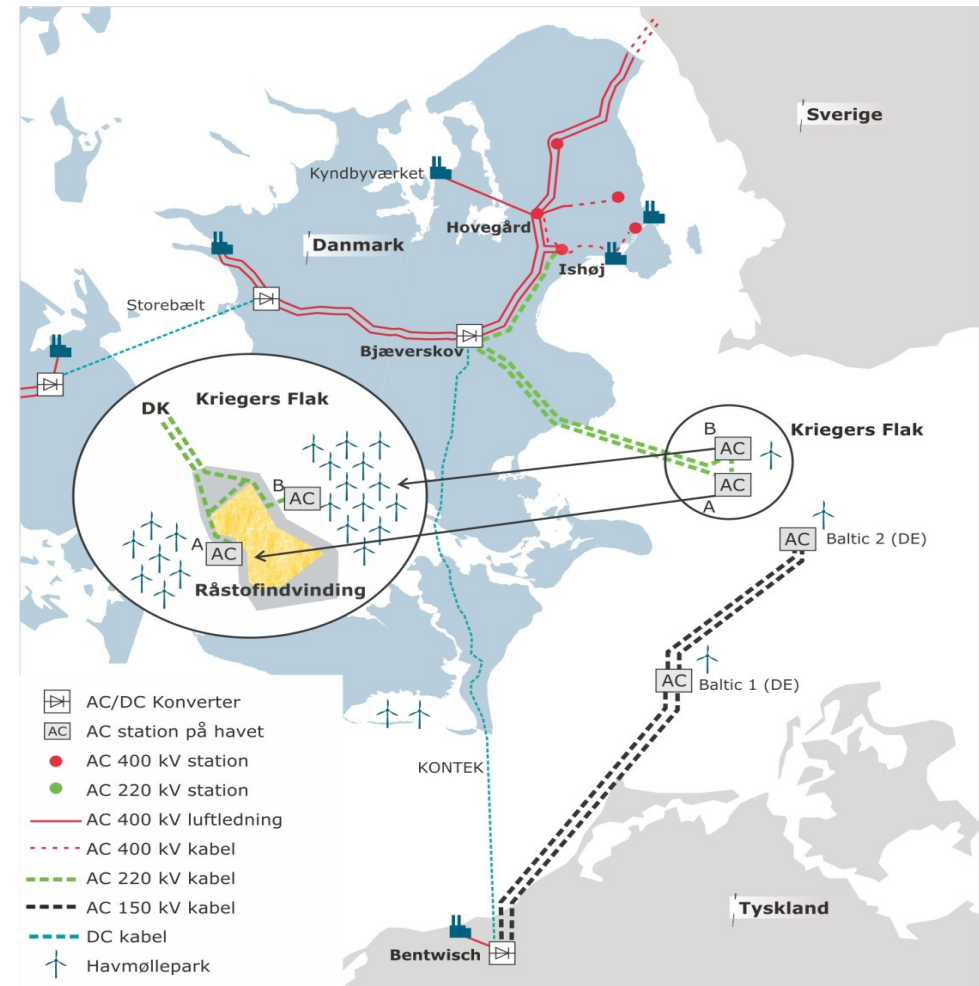
En kombination af danske og tyske
havmølleparker og en udlandsforbindelse

KFDK ligger ca. 40 km fra den danske kyst

Baltic 2 ca. 60 km fra den tyske kyst.

25 km mellem den danske og tyske platform

Etablerer en ny forbindelse på korridoren DK1-
DE. Markedet vil fortsat kun se én kapacitet (før
0-600 MW, med CGS 0-1000 MW)



KRIEGERS FLAK COMBINED GRID SOLUTION

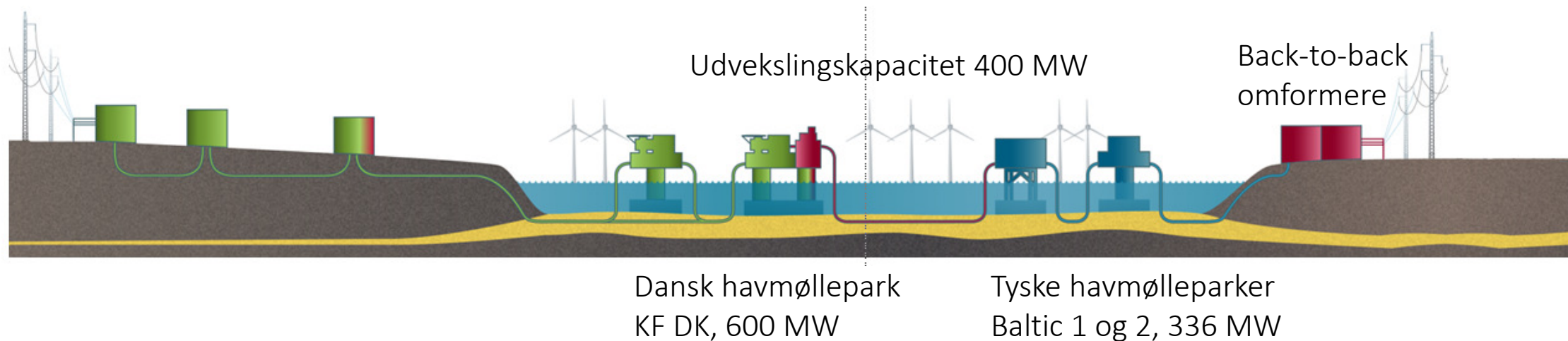
Tre havmølleparker, to synkronområder, en udlandsforbindelse



Nordiske
synkronområde



Kontinentaleuropæiske
synkronområde



FORSKELLE MELLEM HYBRIDE OG TRADITIONELLE ASSETS

Ikke-hybrid assets tjener kun ét formål

- En radial ilandføring skal *kun* transportere havmølleproduktion ind til onshore nettet.
- En HVDC udvekslingsforbindelse skal *kun* transportere el mellem to budzoner.

Hybride assets, skal gøre begge dele på samme tid. For KF CGS har det

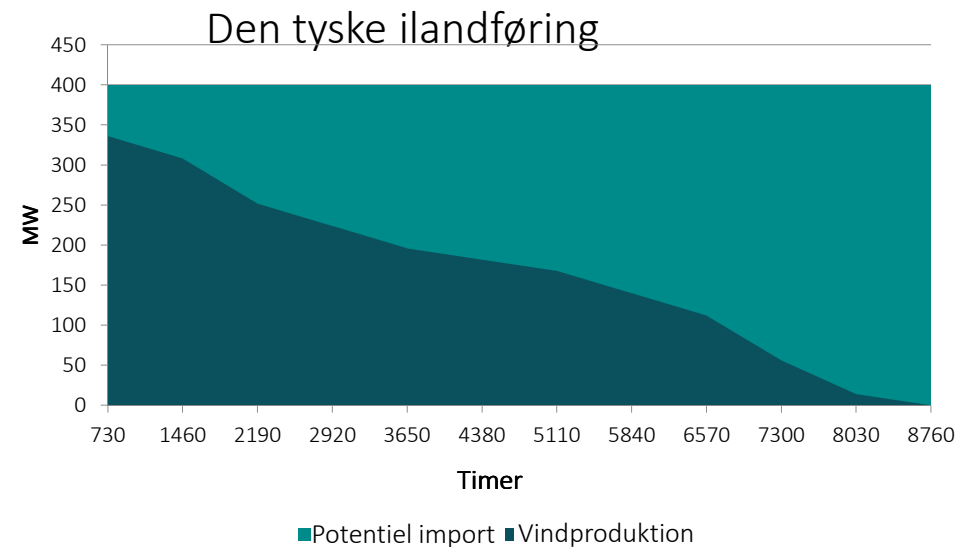
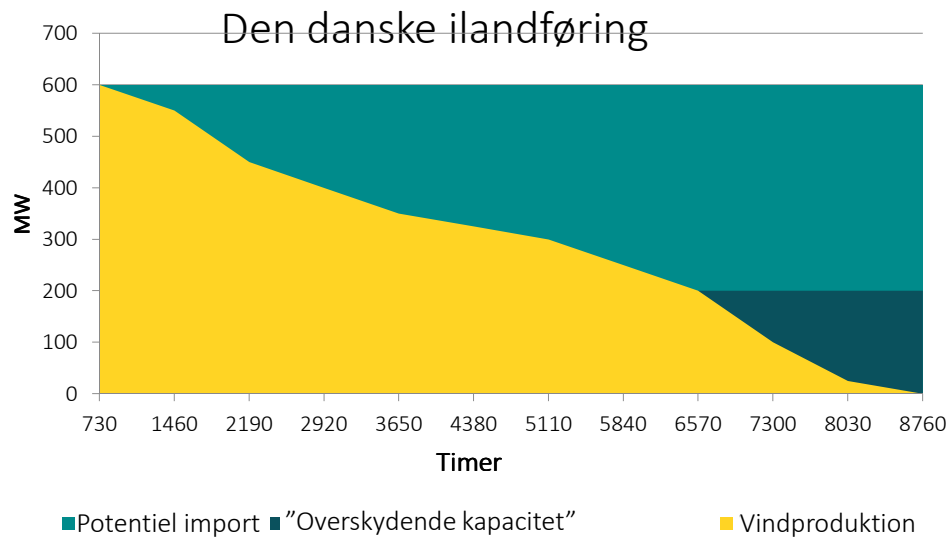
- Meget få konsekvenser for koncessionshavere af havmølleparkerne
- Konsekvenser for transparensen for markedsaktører i forhold til andre forbindelser
- Mange direkte konsekvenser for Energinet og 50HzT.

Metodegodkendelse indsendt, afventer svar fra Forsyningstilsynet.

HYBRID BRUG AF KF CGS

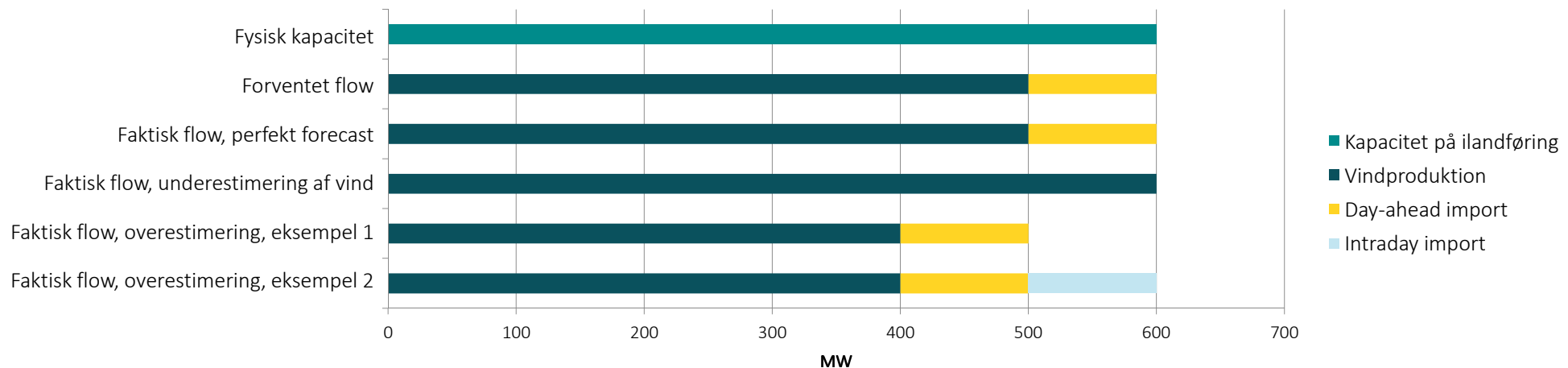
Vindproduktion har forrang, markedet kommer i anden række

Illustrative eksempler



USIKRE FLOWS PÅ HYBRIDE ASSETS

Fluktuerende vindproduktion og markedsflows bestemmer, hvad der flyder på KF CGS



De bærende principper for koncessionshaver, for øvrige markedsaktører og for Energinet uddybes i det følgende

BÆRENDE PRINCIPPER FOR KF CGS

For operatøren

KF CGS bruger "eksisterende" havmølleparker som grundlag. Koncessionshaverne skal derfor påvirkes så lidt som muligt

1. OWFerne hører kun til én budzone. KFDK til DK2, BA1+2 til Tyskland.
2. Dansk produktion har forrang på den danske ilandføring (tilsvarende på tysk side)
3. Koncessionshaver kan sælge produktion, som han ønsker (day-ahead, intraday, regulerkraft)
4. Normal ubalanceafregning
 1. Dog begrænses operatørens mulighed for at balancere sig selv i bestemte situationer. Omfanget forventes meget lille.

BÆRENDE PRINCIPPER FOR KF CGS

For øvrige markedsaktører

Kapacitet givet til markedet har samme status som på enhver anden forbindelse. Energinet and 50HzT bærer risikoen, hvis der er givet for meget kapacitet til markedet (underestimering af vindproduktion)

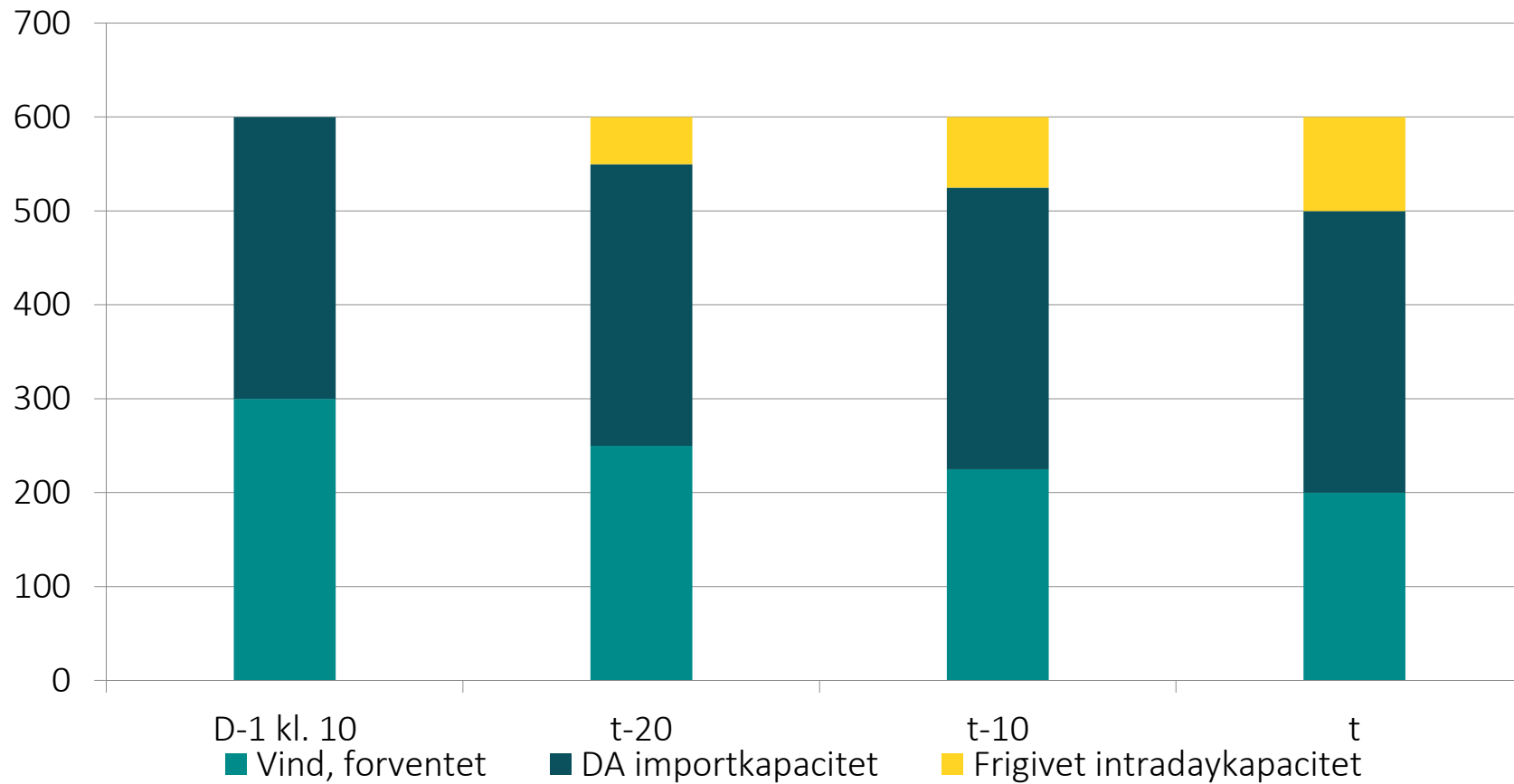
Principper i kapacitetsberegningen

1. Forecast på vindproduktion (D-1) bestemmer day-ahead kapaciteten
2. Ikke-brugt day-ahead kapacitet gives til intradaymarkedet
3. Intradaykapaciteten opdateres løbende

Markedsaktørerne vil i forhold til andre forbindelser opleve

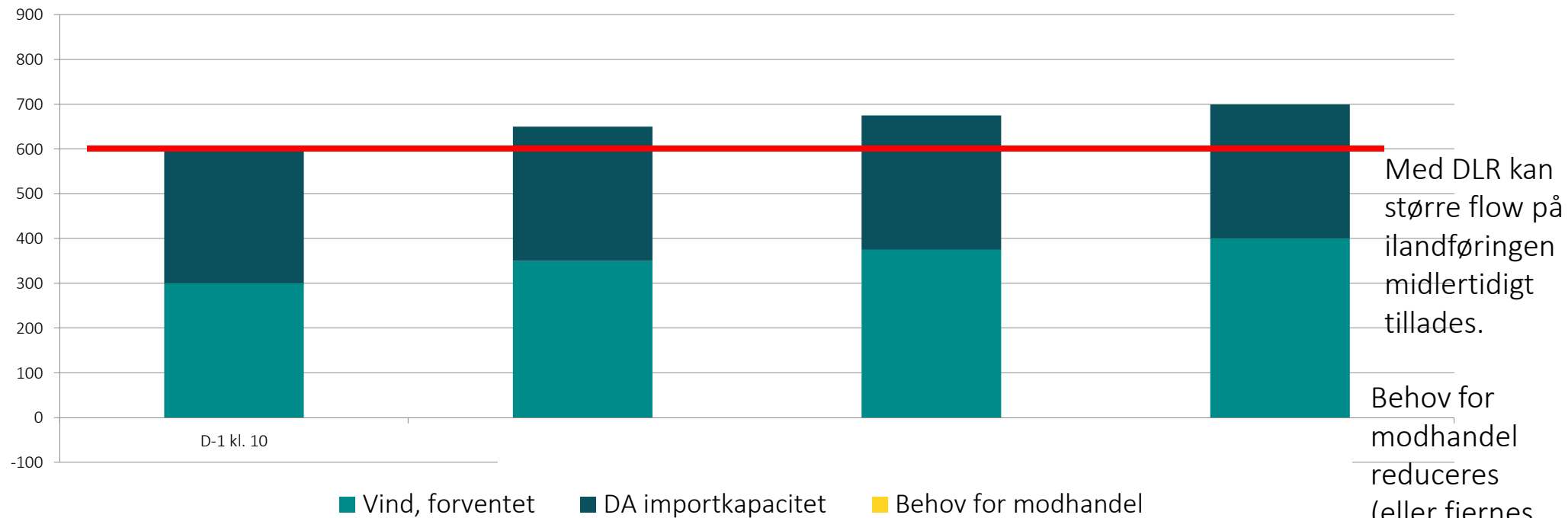
- Mere kompleks kapacitetsberegning => sværere at forudsige kapaciteten
- mere hyppige skift i intradaykapacitet

FRIGIVELSE AF INTRADAYKAPACITET (ILLUSTRATIV)



UNDERESTIMERING AF VIND - DLR

Underestimering af vindproduktion skaber umiddelbart behov for modhandel. "Dynamic Line Rating" kan afhjælpe problemet



Med DLR kan større flow på ilandføringen midlertidigt tillades.

Behov for modhandel reduceres (eller fjernes måske helt)

Termisk grænse

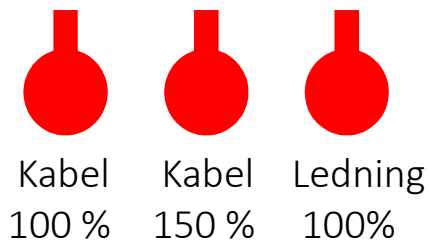
DYNAMIC LINE RATING

KF CGS giver unikke muligheder for at benytte DLR

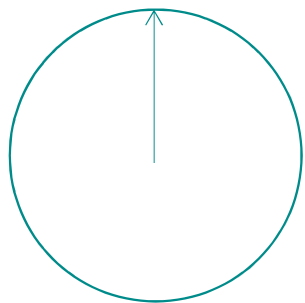
Tidskonstanten i forhold til varme er udtryk for, hvor hurtigt temperaturen i en komponent stiger ved en given belastning. Så længe komponenten ikke når en kritisk temperatur, kan belastningen midlertidigt også øges ud over den tilladte kontinuerte belastning.

Kabler og ledninger reagerer forskelligt. Høj belastning får temperaturen til at stige hurtigere end lav belastning.

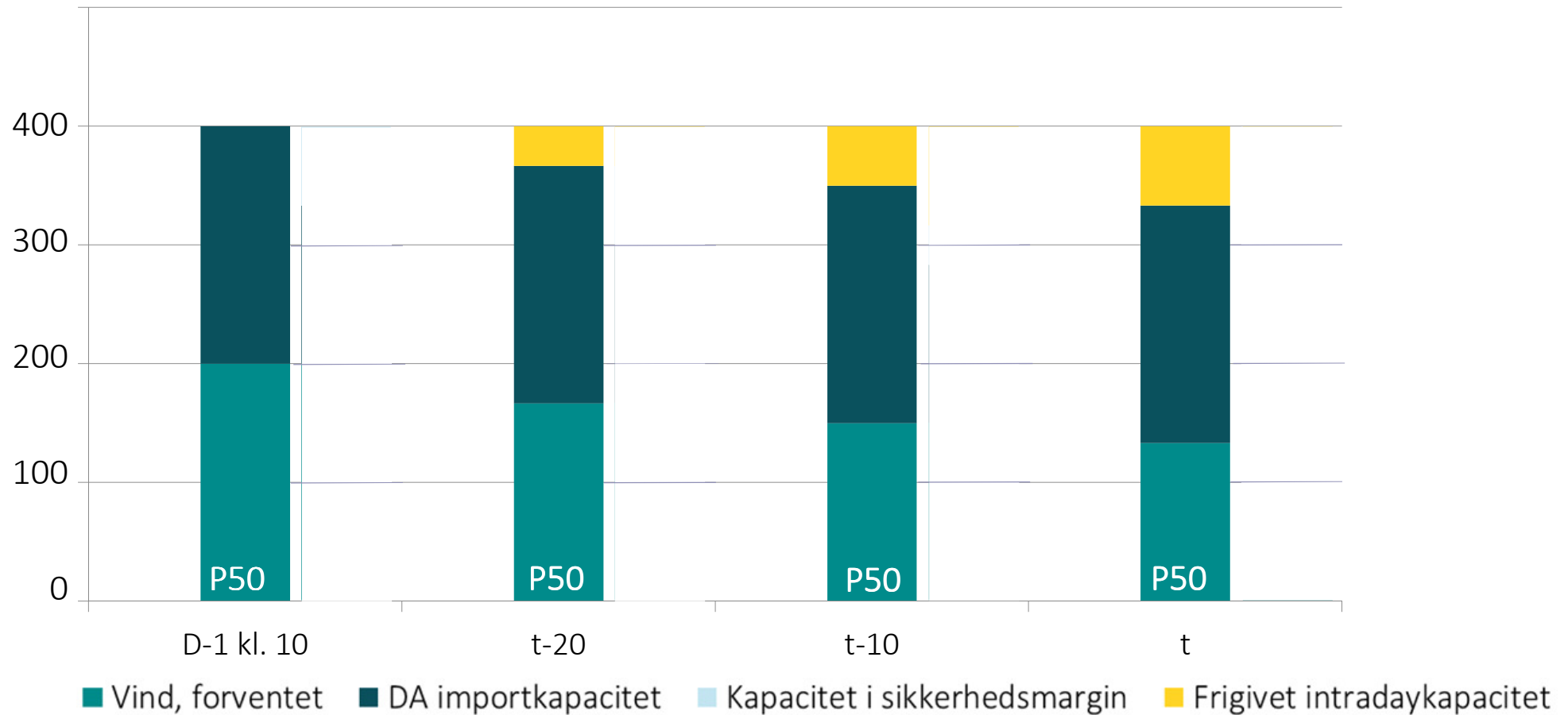
Ved lav temperatur i udgangspunktet, går der lang tid, før et kabel bliver varmt (timer/dage). For ledninger går det hurtigt (minutter), jf. illustration.



- Potentialet ved DLR er i "kort tidsopløsning" lavt ved luftledninger (vind kan dog være betydende i et længere tidsperspektiv)
- Potentialet ved DLR kan realiseres, når kablet/ledningen uden DLR er begrænsende
 - På HVDC-forbindelser er jævnstrømsomformerne begrænsende (tidskonstanten for omformere er kort)
 - På KF CGS har de relevante komponenter (kabler og transformere) lang tidskonstant.



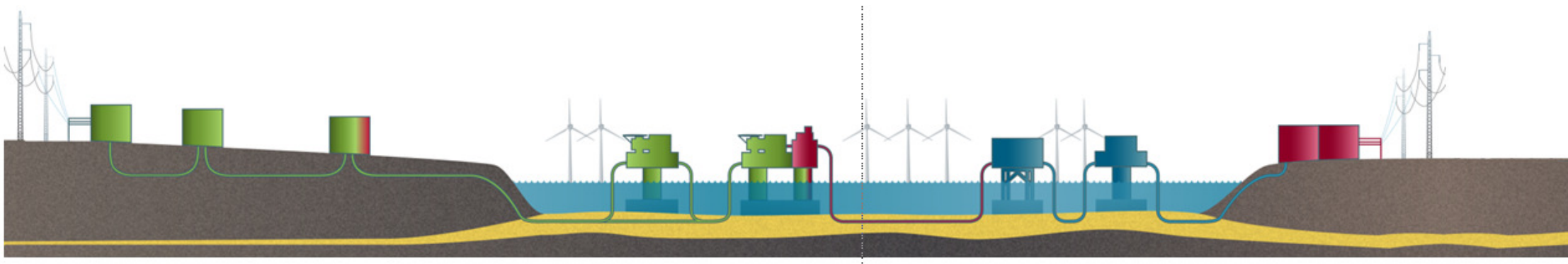
UNDERESTIMERING AF VIND - SIKKERHEDSMARGIN



KONSEKVENSER VED KF CGS

Begrænsninger	Koncessionshaver	Øvrige aktører
Day ahead	Ingen	Ingen
Intraday	Ingen	Ingen
Balancering	Reducerede muligheder for selvbalancering	Ingen
Transparens	Ingen	<ul style="list-style-type: none"> • Vindafhængig kapacitet • Hyppige opdateringer af intraday kapacitet

Spørgsmål?
Ellers tak for opmærksomheden



KRIEGERS FLAK CGS

Transparens og lange transmissionsrettigheder
(LTTR)

Randi Kristiansen, Elmarkedsudvikling

TRANSMISSIONSRETTIGHEDER PÅ KRIEGERS FLAK CGS

- Lange transmissions rettigheder sælges på grænsen mellem DK2-DE
- Når Kriegers Flak går live så øges kapaciteten på grænsen
- Kriegers Flak har vindmøller på forbindelsen, hvilket giver lidt udfordringer
- Før møllerne producerer, kan der gives langsigtet kapacitet på Kriegers Flak
- Når møllerne producerer, kan der ikke gives langsigtet kapacitet på Kriegers Flak

HVORFOR PÅVIRKER MØLLERNE TRANSMISSIONSRETTIGHEDERNE?

- Betalingen til transmissionsrettighederne kommer fra den faktiske flaskehalsindtægt på grænsen
- For at få flaskehalsindtægt skal kapacitet frigives
- Produktionen fra møllerne påvirker hvilken kapacitet der frigives på Kriegers Flak
- Når der mod forventning ikke kan gives kapacitet i day ahead markedet kan TSOerne begrænse
- Regler for begrænsning (curtailment) er, at der er begrænset compensation af transmissionsrettighederne
- Dermed er transmissionsrettigheder fra Kriegers Flak ikke velegnede til markedet
- Dette påvirker ikke transmissionsrettigheder for Kontek

TRANSPARENS I FORBINDELSE MED KRIEGERS FLAK

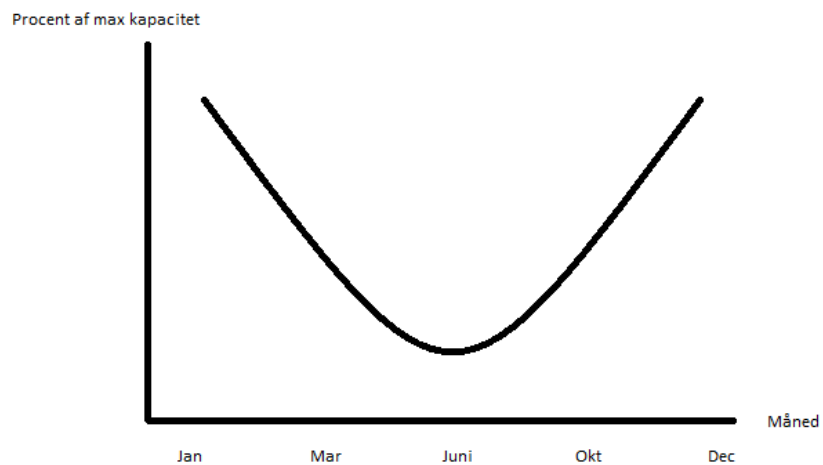
- Kriegers Flak er underlagt samme transparens krav som alle andre forbindelser
- Der vil dog være nogle emner, som vi bliver nødt til at håndtere lidt anderledes
- Det skyldes, at møllerne på forbindelsen

LANGSIGTET KAPACITETSBEREGNINGER

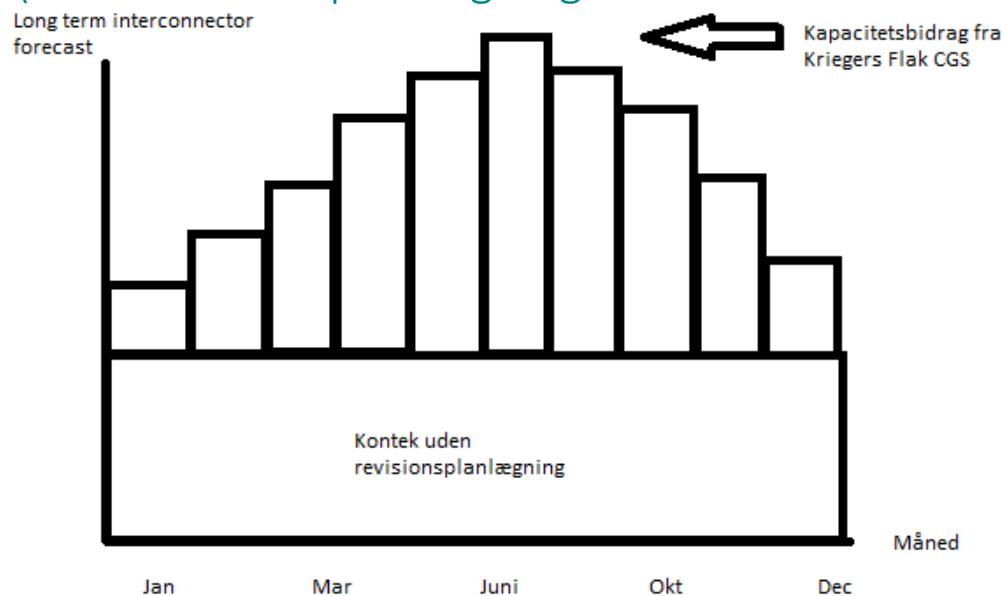
- Energinet og 50Hertz er forpligtet til at levere års, måneds og uge forecast på kapaciteten
- Normalt tager vi max kapacitet og trækker revisionsplanen fra
- Når Kriegers Flak går live bliver vi nødt til at tage hensyn til vindproduktion
- På års og månedsniveau kan vi ikke forudsige produktionen præcist
- Måden vi gør det på vil være med udgangspunkt i den normale procedure
- På DK2-DE grænsen vil der tilføjes et ekstra element
- Den gennemsnitlige vindproduktion forecastes på månedsniveau
- Denne gennemsnitlige værdi vil blive fratrukket fra max kapacitet på hele grænsen
- Det betyder ikke at day ahead kapaciteten ikke kan være højere eller lavere baseret på opdaterede daglige forecast

FIGUR OVER LANGSITET KAPACITETSBEREGNING

Vindprofil



Forventet kapacitetsforecast (uden revisionsplanlægning)



INTRADAY OPDATERINGER AF KAPACITET

- Kapaciteten til intraday markedet fra Kriegers Flak bliver opdateret hver time
- Hver kan kapaciteten ændrer sig bliver den opdaterede kapacitet frigivet til XBID
- Ifølge REMIT forordningen skal man udsende markedsmeddelelser på alt specifik og intern information som kan påvirke priserne på en engros produkt
- Energinet har ikke i sinde at udsende markedsmeddelelser på intraday opdateringer af Kriegers Flak
- Det skyldes, at vi ikke ønsker at overfylde markedet med markedsmeddelelser, som medfører, at det bliver sværere for aktørerne at se den vigtige information
- Energinet mener ikke, at det er intern specifik viden, da kapaciteten beregnes på baggrund af vindforecast samt offentliggøres på XBID

Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none"> • Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt • Forward Capacity Allocation (FCA) <ul style="list-style-type: none"> • Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none"> • Energinet data til transparensplatformen • NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag

15 MIN. BALANCEAFREGNING

Slides følger på mødet

Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none"> • Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt • Forward Capacity Allocation (FCA) <ul style="list-style-type: none"> • Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none"> • Energinet data til transparensplatformen • NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag



ORIENTERING FRA FORSYNINGSTILSYNET

Slides følger på mødet

Dagsorden - Elaktørforum den 28. november 2018 - kl. 10:00-15:00	
9:30 – 10:00	Kaffe og rundstykker
1	Velkommen
2	Kapacitet på udlandsforbindelserne , herunder bl.a. den dansk-tyske grænser (DK1-DE)
3	Implementering af netregler (Network Codes/Guidelines) <ul style="list-style-type: none"> • Samlet overblik over godkendelser, høringer og sidste nyt • Forward Capacity Allocation (FCA) <ul style="list-style-type: none"> • Capacity Calculation Methodology (CCM) for Capacity Calculation Region (CCR) Nordic
4	Udlandsforbindelsen Kriegers Flak , herunder bl.a. kapacitetsberegning og transparens
	Frokost
5	15. min. balanceafregning
6	Orientering fra Forsyningstilsynet
7	Transparens <ul style="list-style-type: none"> • Energinet data til transparensplatformen • NUCS update ("Nordic Unavailability Collection System")
	Evaluering , tak for i dag



TRANSPARENS

Markus Benjamin Janitzek, Elmarkedsudvikling

ENERGINET DATA TIL TRANSPARENSPLATFORMEN

Ny Manual of
Procedures (MoP)
gældende fra
01.01.2019

Ændringer i interne
systemer

Forsinkelse

I praksis vil det samme data være til rådighed for
Danmark (dvs. uden MoP justeringer).

NUCS UPDATE

Hvad er NUCS?

Ingen omkostning

Go-live – Q1 2019

Abonnering?

Registreringsproces?

Nordiske TSOer?

NUCS UPDATE

NUCS er et nyt system for indsamling og publicering af utilgængelighedsdata for produktion, forbrug, kapacitet og transmission. Udover det kan man via NUCS også indrapporterer i henhold til REMIT artikel 4.

NUCS er gratis for alle markedsaktører og forventes i drift i løbet af Q1 2019.

Alle Nordiske TSOer vil publicere sine utilgængelighedsbeskeder på NUCS inden udgangen af Q1 2019.

Abonnement på data vil indgå i servicen via ECP eller web feed.

Alle markedsdeltagere skal registrere hvilken service de vil benytte i forbindelse med indsendelse af utilgængelighedsbeskeder til transparens platformen. De Nordiske TSOer vil give besked om registreringsdeadline i forbindelse med go live af NUCS.