


NY MODHANDELSMODEL

Forligskredsmøde, 12. marts 2021

*Søren Dupont Kristensen
Direktør, Elsystemansvar, Energinet*



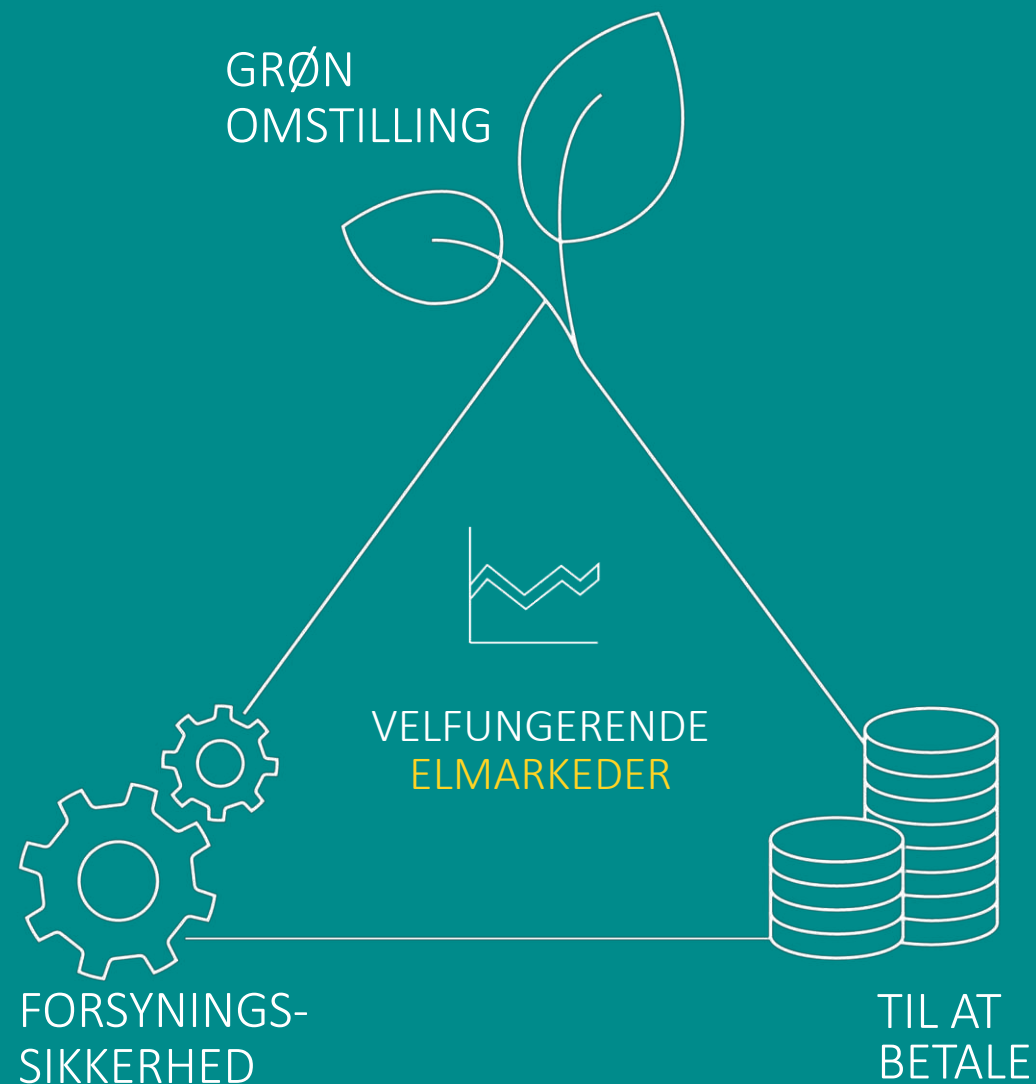
AGENDA

- 01 Energinets udgangspunkt
 - 02 Hvad er modhandel – og erfaringerne indtil nu
 - 03 Ny modhandelsmodel
 - 04 Aktørinddragelse og proces
 - 05 Spørgsmål
- 
- A woman with long, wavy brown hair, wearing a bright yellow, textured knit sweater, is shown from the chest up, looking upwards and to the right with a slight smile. Her hair is blowing in the wind. In the background, a white wind turbine is visible against a blue sky with light clouds. The entire scene is overlaid with a semi-transparent teal filter.

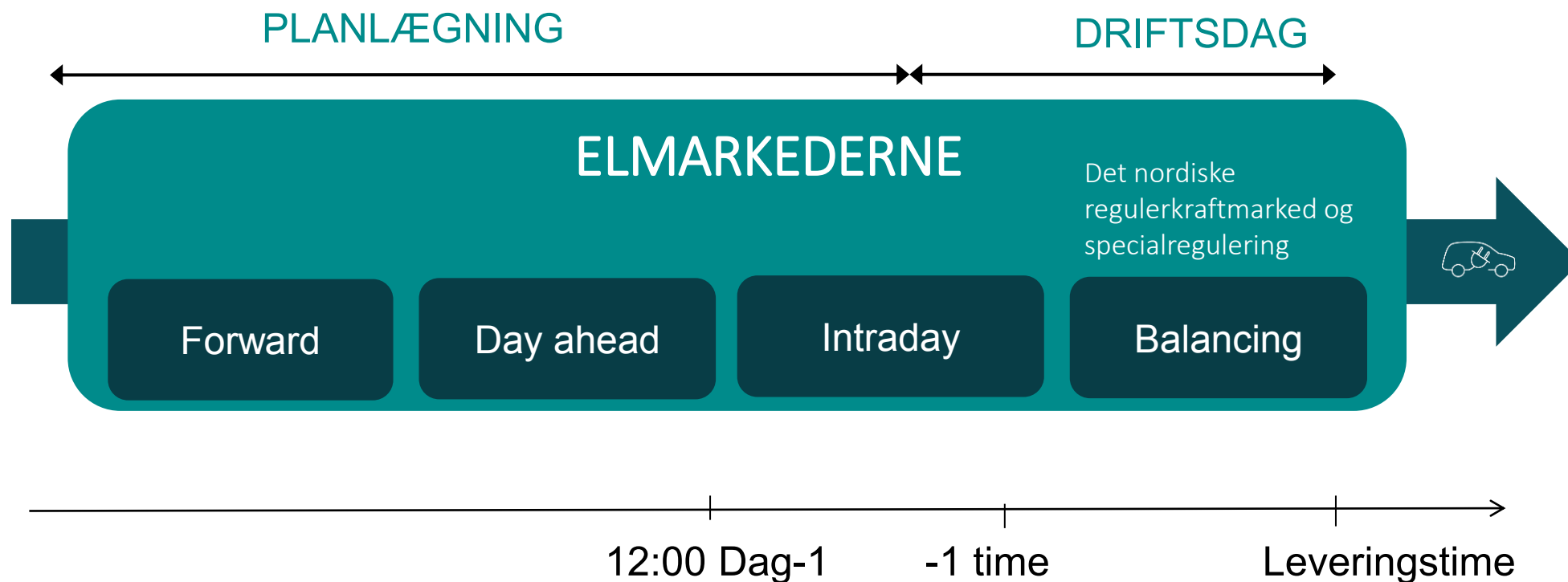
ENERGINET ARBEJDER FOR AT **BALANCERE** ENERGIENS **TRILEMMA**

Vi ønsker at understøtte **den grønne omstilling** samtidig med et fokus på at forbrugerne har adgang til **konkurrencedygtige elpriser** og der sikres en meget **høj forsyningssikkerhed**.

Effektive konkurrenceprægede **elmarkeder** er en nøgle til at sikre dette.

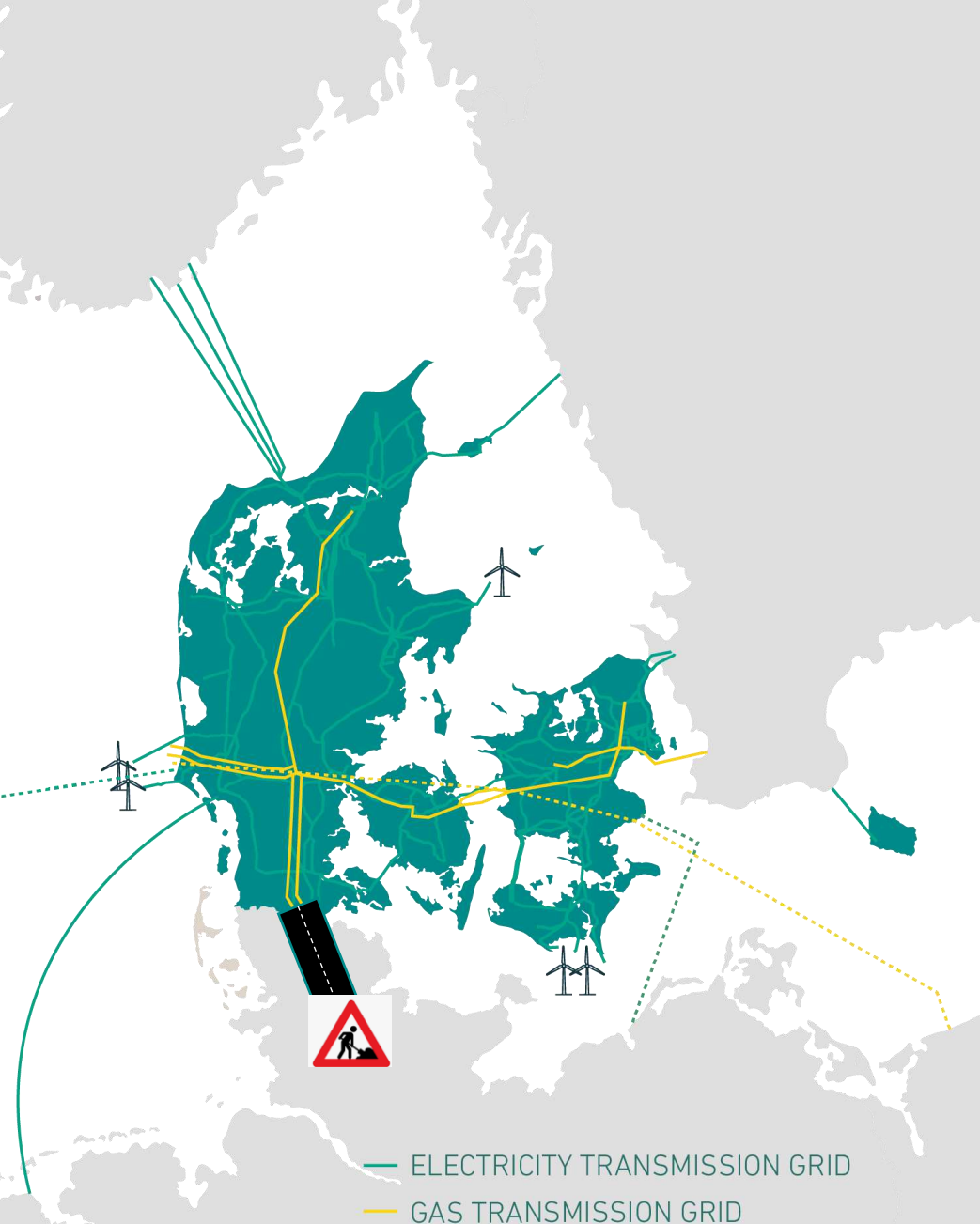


ÉT ELMARKED - FLERE MARKEDSPLADSER



MODHANDEL

- Europæiske krav forpligtiger TSOerne til at sikre en stor day-ahead handelskapacitet på udlandsgrænser
- Kravet gælder uanset om strømmen fysisk kan komme igennem hele vejen til efterspørgselscentrene som kan ligge langt fra grænsepunktet
- Modhandel sikrer at elnettets fysiske kapacitetsgrænser ikke overskrides
- Valget af modhandelsmodel ændrer ikke på den faktiske fysiske eksport af el. Denne begrænses af den fysiske kapacitet hele vejen fra producent (i Danmark) til forbruger (i Sydtyskland)



STOR STIGNING I SPECIALREGULERINGS- MÆNGDE OG PRIS I 2020

Modhandel sker i form af specialregulering, der bruger danske bud indsendt til regulerkraftmarkedet

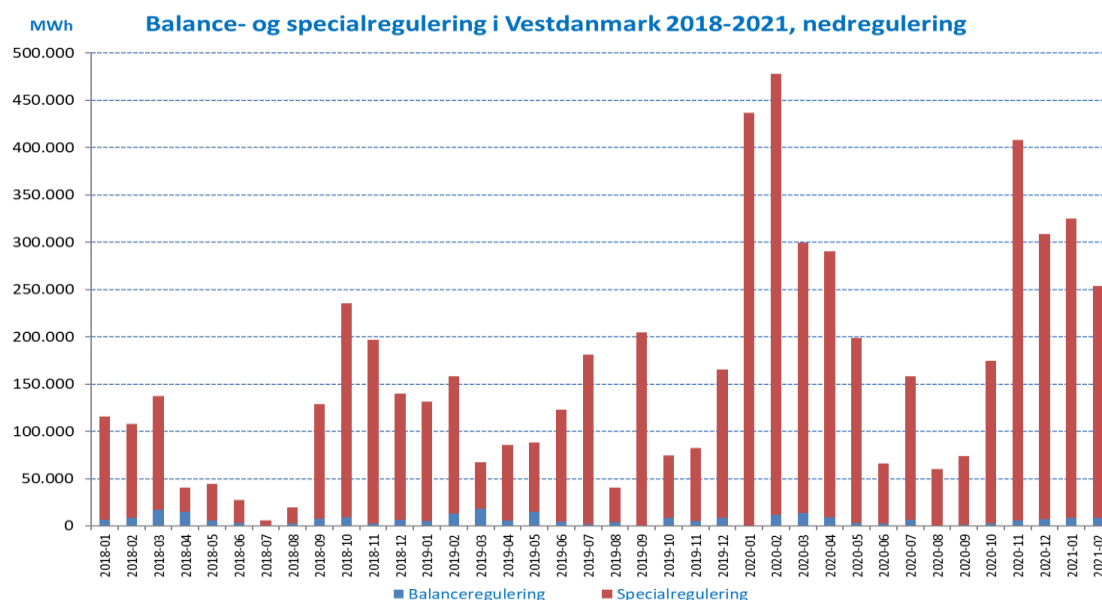
Markedet for specialregulering er et nationalt marked med deltagelse fra primært danske producenter og begrænset deltagelse fra forbrugssiden

Fra 2019 til 2020 er modhandelsvolumen fordoblet og prisen pr. nedreguleret MWh er steget tilsvarende

De store mængder modhandel udføres tæt på driftstimen hvilket medfører en u hensigtsmæssig driftsmæssig risiko

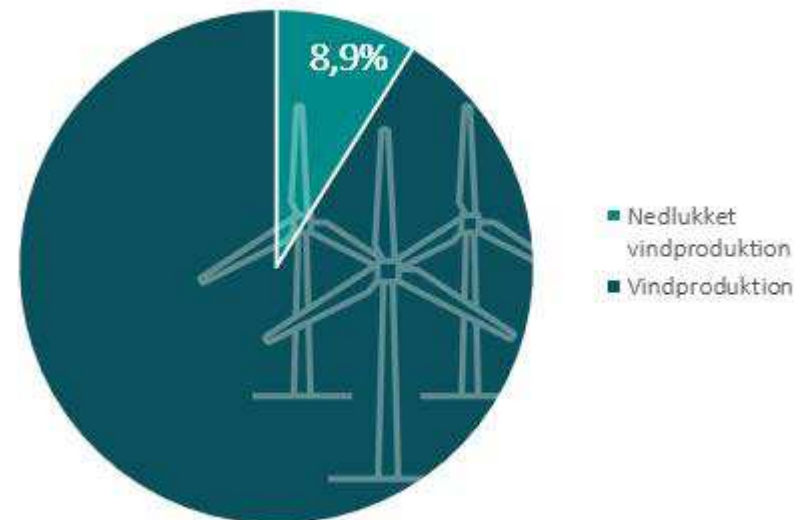
Dansk nedregulering	2020	2019	2018
Volume (GWh)	3.048	1.312	1.114
Gennemsnitspris (øre per kWh)	-17,7	-8,8	-6,9

En negativ pris for nedregulering betyder at producenter betales for ikke at producere, og at forbrugere betales for at forbruge

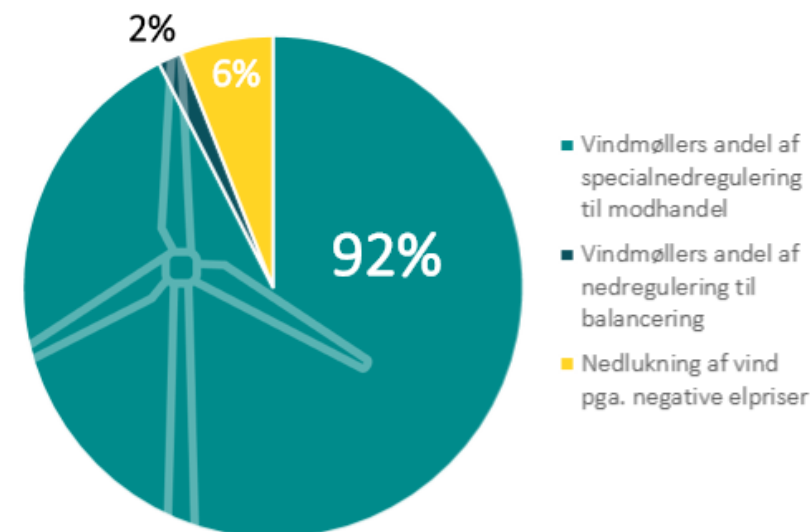


NUVÆRENDE MODEL MEDFØRER MARKANT VINDNEDLUKNING

- I 2020 blev knap 9% af den potentielle danske vindmølleproduktion nedlukket som følge af modhandel på den dansk-tyske grænse.
- 1,5 mia kWh dansk vindproduktion blev lukket i 2020. Det svarer til:
 - 4,3 % af det samlede danske elforbrug
 - Der samlede årsforbrug i 350.000 husstande
 - Årsproduktionen fra 350 MW havvindmøller



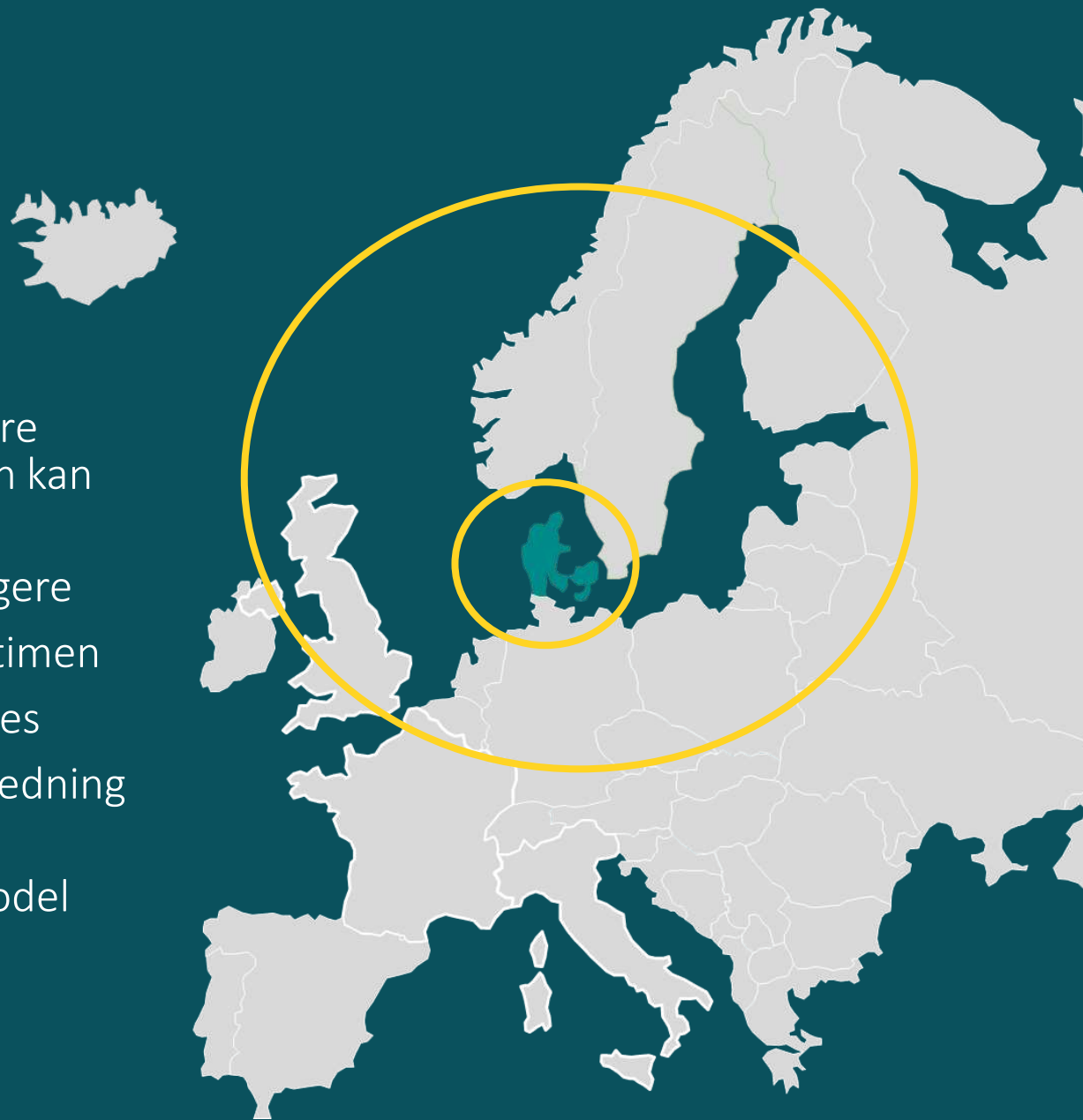
Nedlukning af vindproduktion



Årsag til nedlukning af vindkraft

NY MOD- HANDELSMODEL

- En ny markedsmodel (intraday) vil skabe langt bedre konkurrence og mulighed for, at hele forbrugssiden kan deltage
- Den vil føre til lavere priser for de danske elforbrugere
- Systemsikkerheden øges, da der handles før driftstimen
- Nedlukning af dansk vindmølleproduktion reduceres
- En ny model vil reducere den europæiske CO₂-udledning svarende til anslået 1 mio tons
- Markedet er fremtidssikret, da den nuværende model ikke kan benyttes efter overgangen til europæiske balanceringsplatforme (2023-2024)



PÅVIRKNING AF DAY-AHEAD **ELPRISEN**

- Modhandel i intraday-markedet kan medføre en nedadgående korrektion af day-ahead elprisen (men absolut intet kollaps)
- Energinets beregninger indikerer en meget begrænset korrektion på 0,3-0,6 øre per kWh baseret på data for 2020.
- Antages samme effekt i 2022, så vil prisen falde på 1-2%
- Elprisens normale udsving er langt større
- Fx er elprisen faldet 43% fra 2018-20 mens den steg 65% fra 2016-18



MISFORSTÅELSE OMKRING **STATSLIGT** SALG AF EL

Energinet er ansvarlig for at sikre elsystemets balance – og dette sker gennem **køb og salg af elektricitet i kommercielle markeder**

- Valg af modhandelsmodel **har ikke betydning for mængden** af el der sælges
- Modhandelsenergi sælges i dag i **regulerkraftmarkedet**, som **også er et kommercielt** marked
- Håndteringen af modhandelen i Intraday-markedet giver mulighed for at det praktiske/konkrete salg kan udliciteres – og dermed **reducere Energinets rolle sammenlignet med i dag**





ALTERNATIVE MODHANDELSMODELLER

TSO-TSO model (parallel TSO-modhandelsplatform)

- Udelukker forbrugerne
- Kræver etableringen af et separat marked
- Modhandel tæt på driftstimen udfordrer systemsikkerhed
- Ingen fælles nordisk opbakning hertil

Specialregulering med begrænset modhandelsvolumen

- Nedlukning af tysk vind fremfor bedre nordiske alternativer
- Forsyningsikkerhed i Danmark er afhængig af hjælp fra omkringliggende TSO'er
- Ikke mulig efter overgang til de europæiske balanceringsplatforme



ENERGINETS INDDRAGELSE AF MARKEDSAKTØRERNE

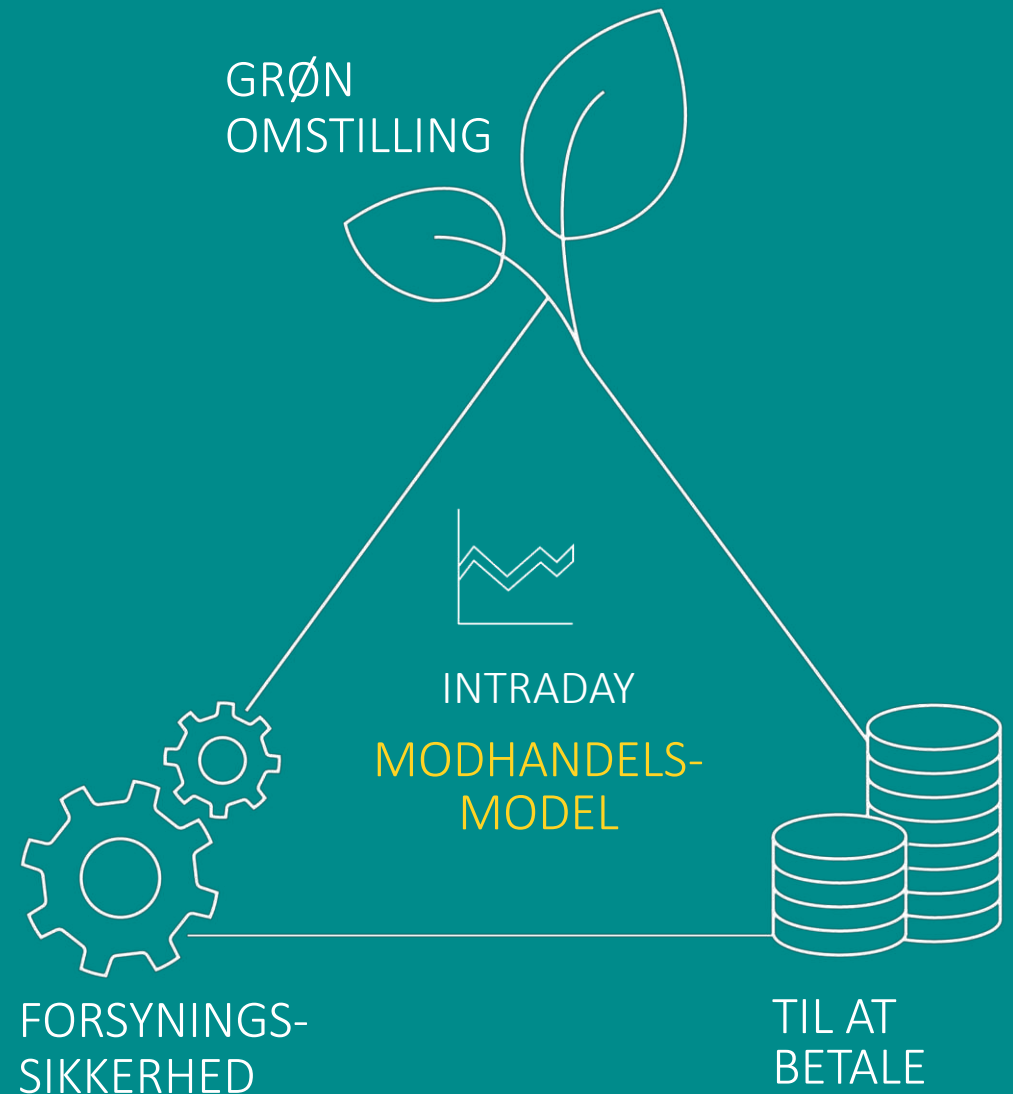
Energinet har afholdt tre workshops med markedsaktørerne, både Energinets foretrukne intraday løsning og alternativer har været drøftet

Dialogen fortsætter med tekniske møder om hvordan en intraday løsning bedst kan designes samt med en stående invitation fra Energinet om bilaterale møder. Under høringsprocessen afholdes desuden et dialogmøde.

NY INTRADAY MODHANDELSMODEL

En ny intraday modhandelsmodel vil:

- Øge konkurrencen om modhandelsenergien til **gavn for forbrugerne** og samfundsøkonomien
- Kraftigt reducere behovet for **nedlukning** af danske vindmøller
- Reduceret europæisk **CO2 udledning**
- Medføre at der modhandles **i god tid** inden driftstimen



SPØRGSMÅL

