

ENERGINETS ELTARIFREFORM

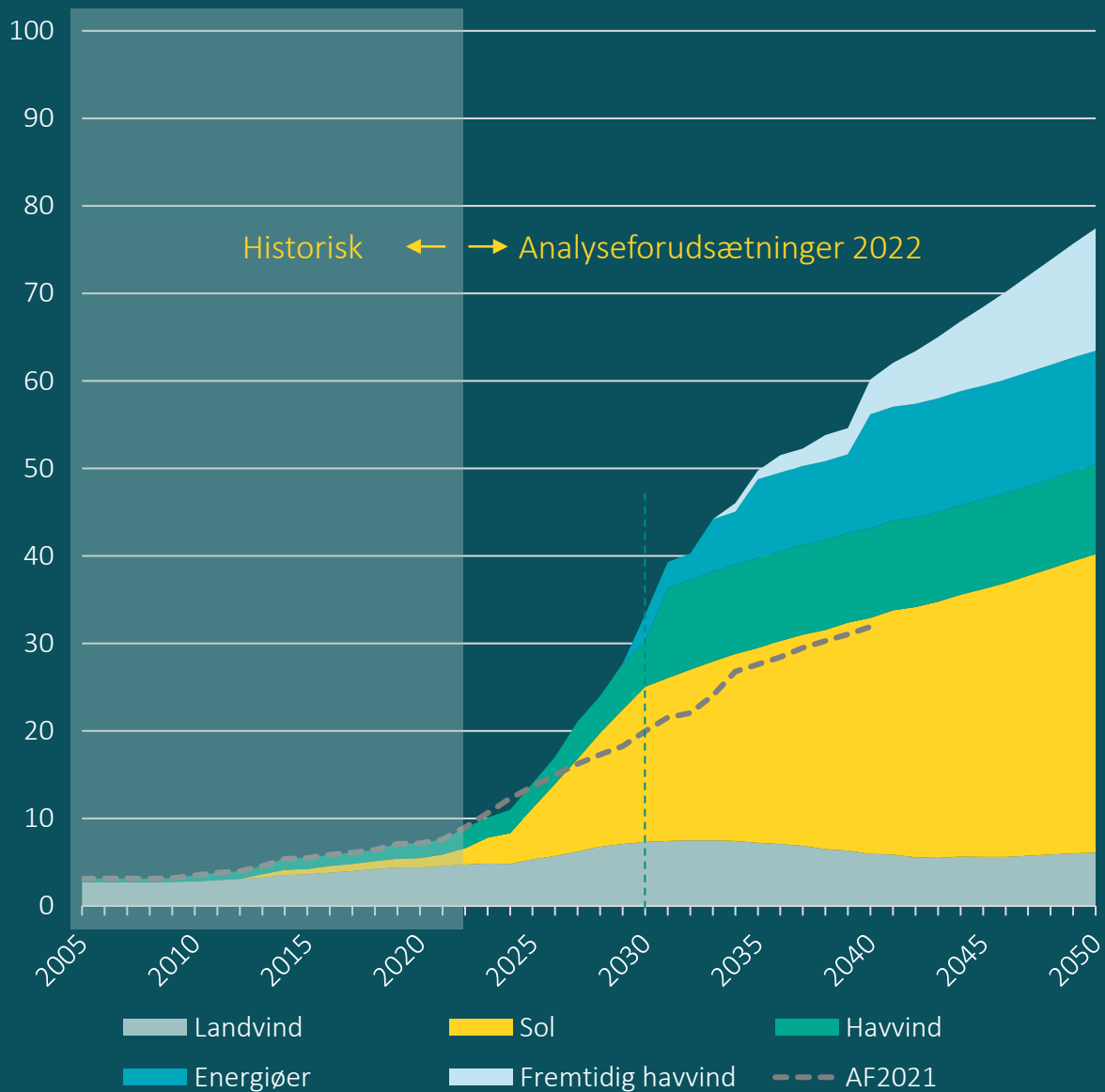
– OMKOSTNINGSÆGTE TARIFERING AF PTX-ANLÆG

Januar 2023

*David Hartz, Chefkonsulent, Systemværdi & Regulering,
Energinet Systemansvar*

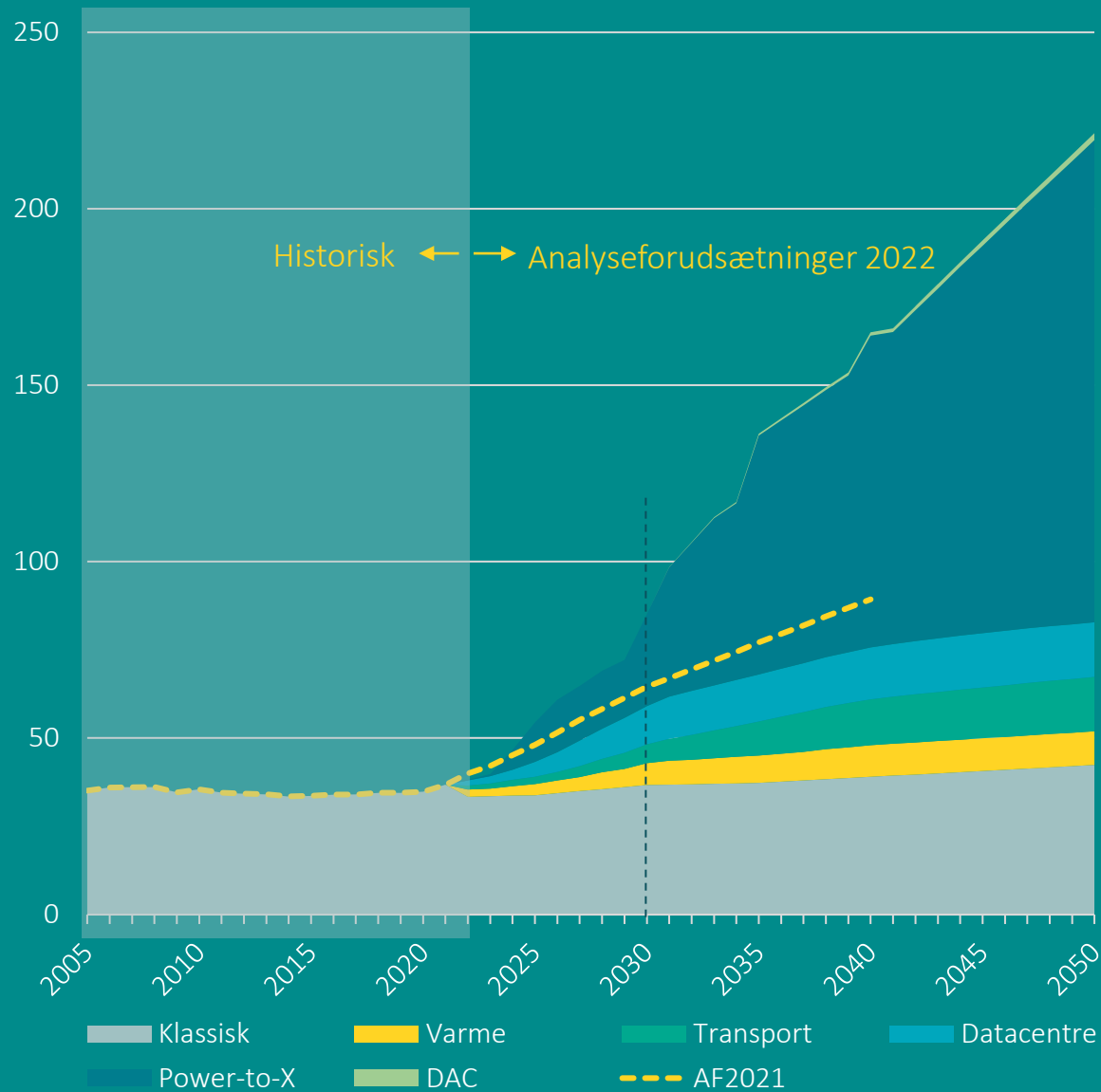
Vind- og solproduktionskapaciteter (GW)

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022



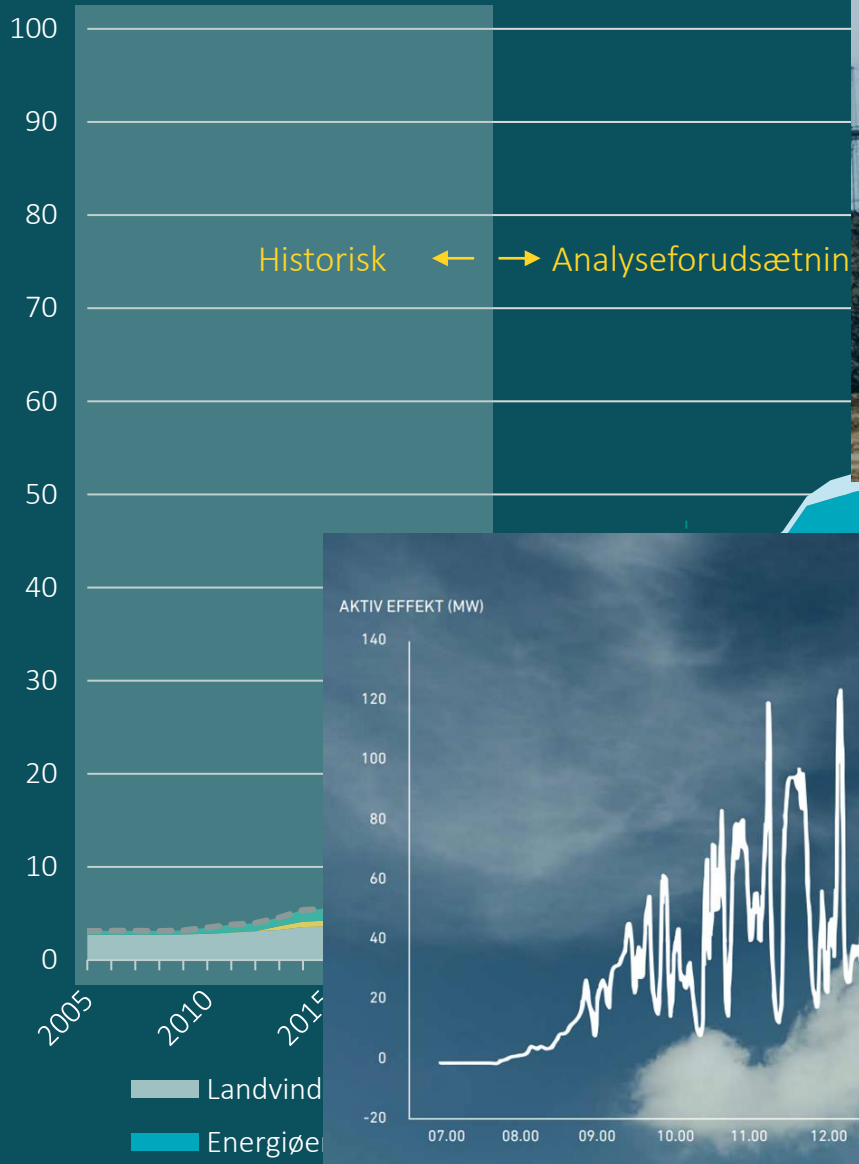
Elforbrug (TWh)

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022



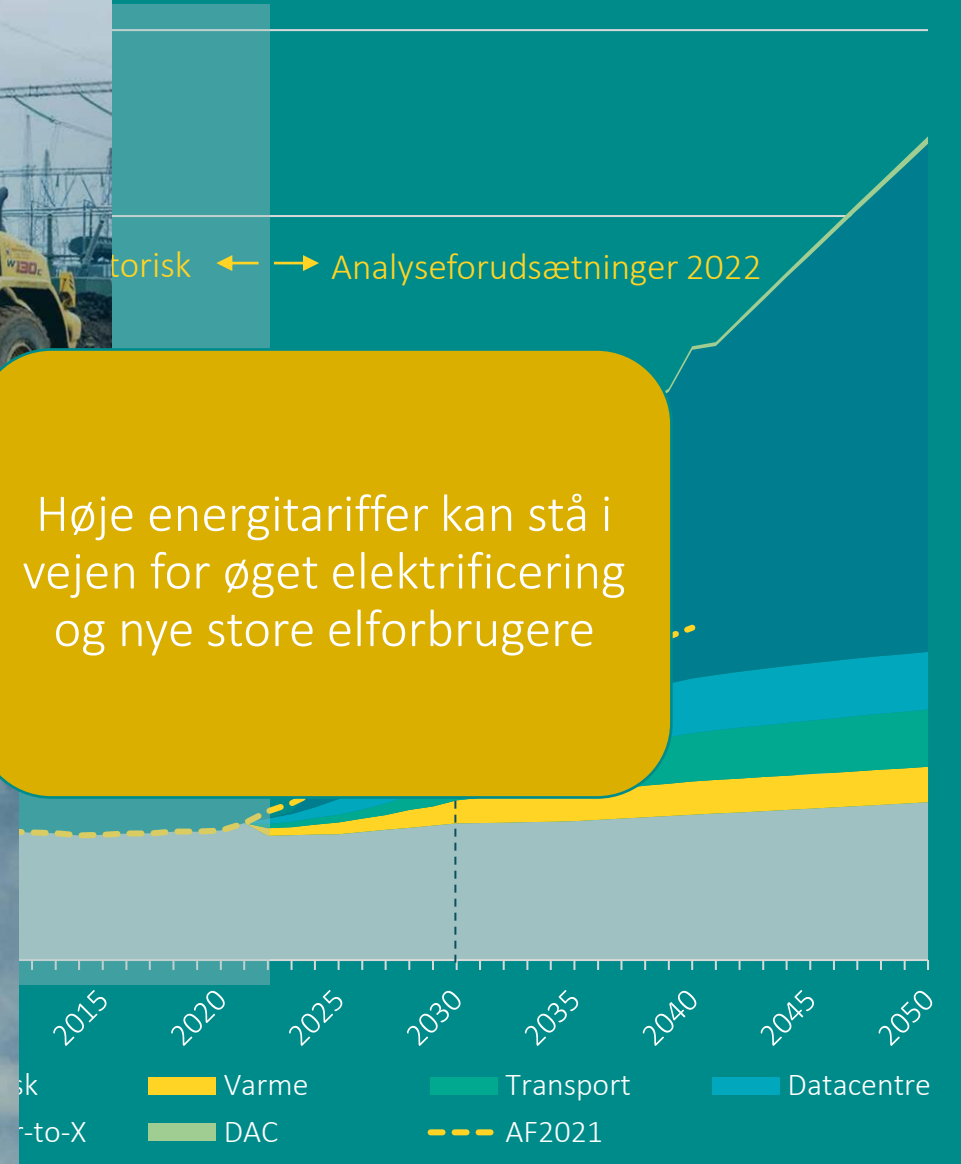
Vind- og solproduktionskapacitet (GW)

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022

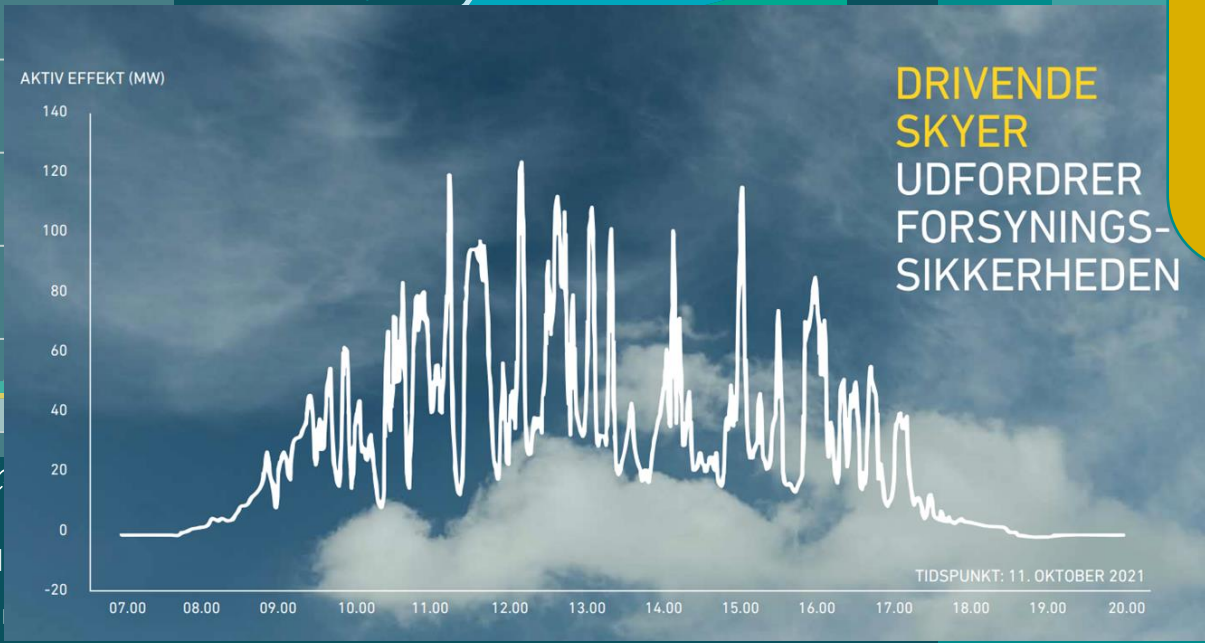


Elforbrug (TWh)

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022



Høje energitariffer kan stå i vejen for øget elektrificering og nye store elforbrugere



REGULATORISKE RAMME

Elmarkedsforordningen,
Transmissionsafgiftsforordningen,
Elforsyningsloven mv.

- Omkostningsægte ift. kundegrupper
- Rimelige, objektive, ikkediskriminerende og gennemsigtige kriterier
- Tage hensyn til behov for netsikkerhed og fleksibilitet
- Understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt

PROCESMÆSSIG RAMME

Metodeudvikling i Energinet

- Aktørdialog
- Afklaring af tekniske, økonomiske og implementeringsmæssige forhold

Offentlig høring ved Energinet

Behandling af høringssvar og anmeldelse til
Forsyningstilsynet

Sagsbehandling ved Forsyningstilsynet

- Inkluderer endnu en offentlig høring af tarifmetoden

Implementering af metoden i Energinets
systemer.

REGULATORISKE VIRKELIGHED

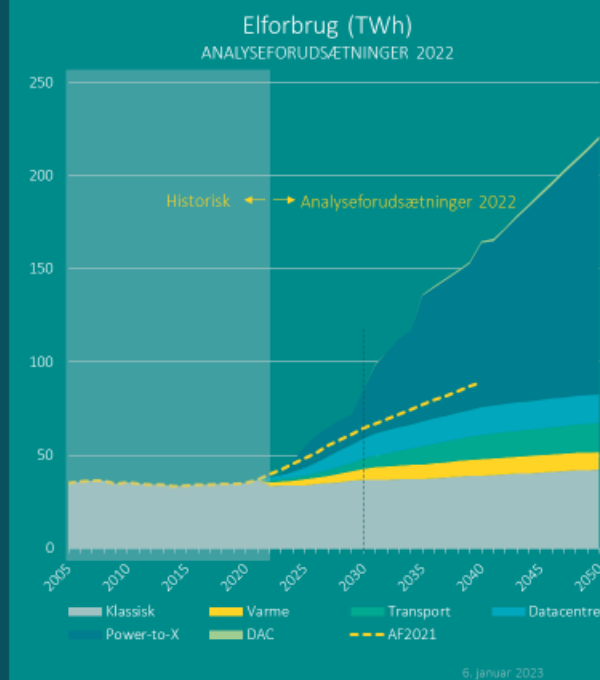
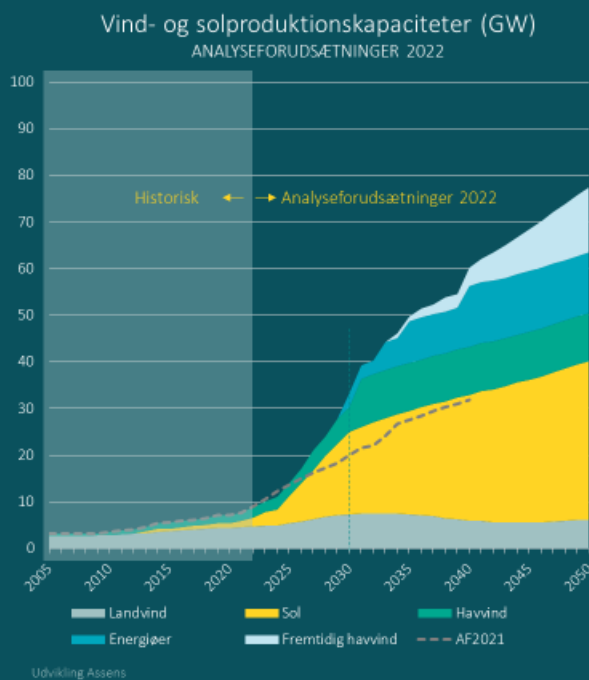
Elmarkedsforordningen,
Transmissionsafgiftsforordningen,
Elforsyningsloven mv.

- Omkostningsægte ift. kundegrupper
- Rimelige, objektive, ikkediskriminerende og gennemsigtige kriterier
- Tage hensyn til behov for netsikkerhed og fleksibilitet
- Understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt

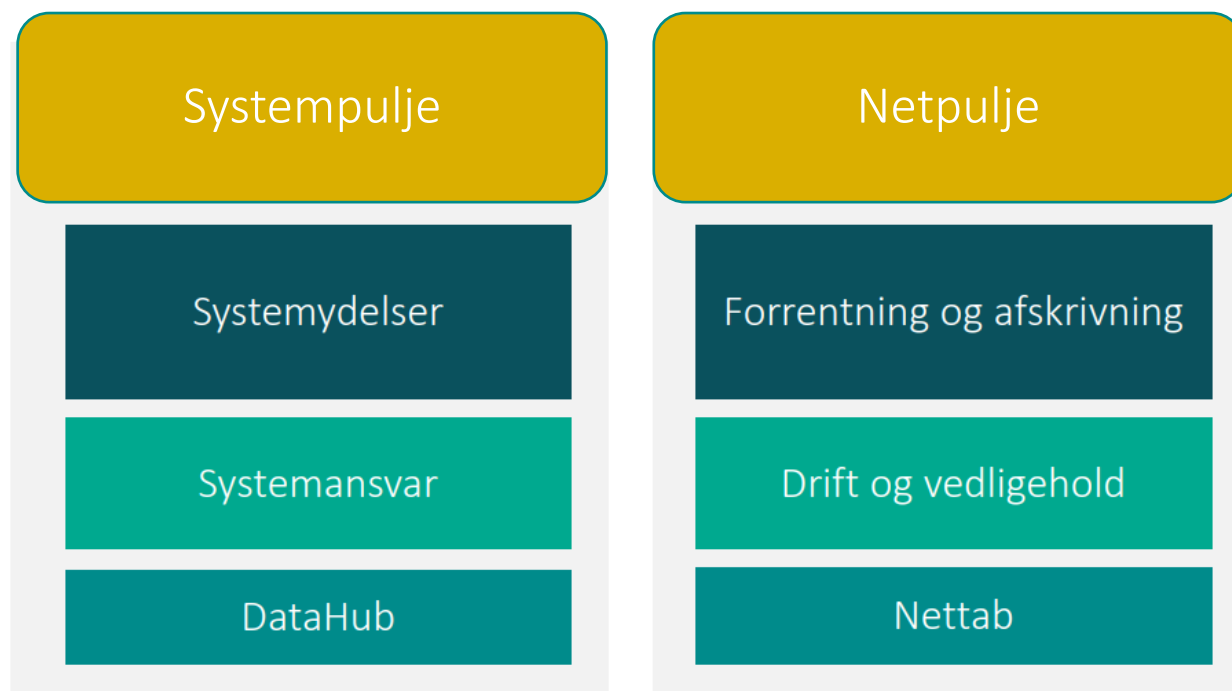
Mål:

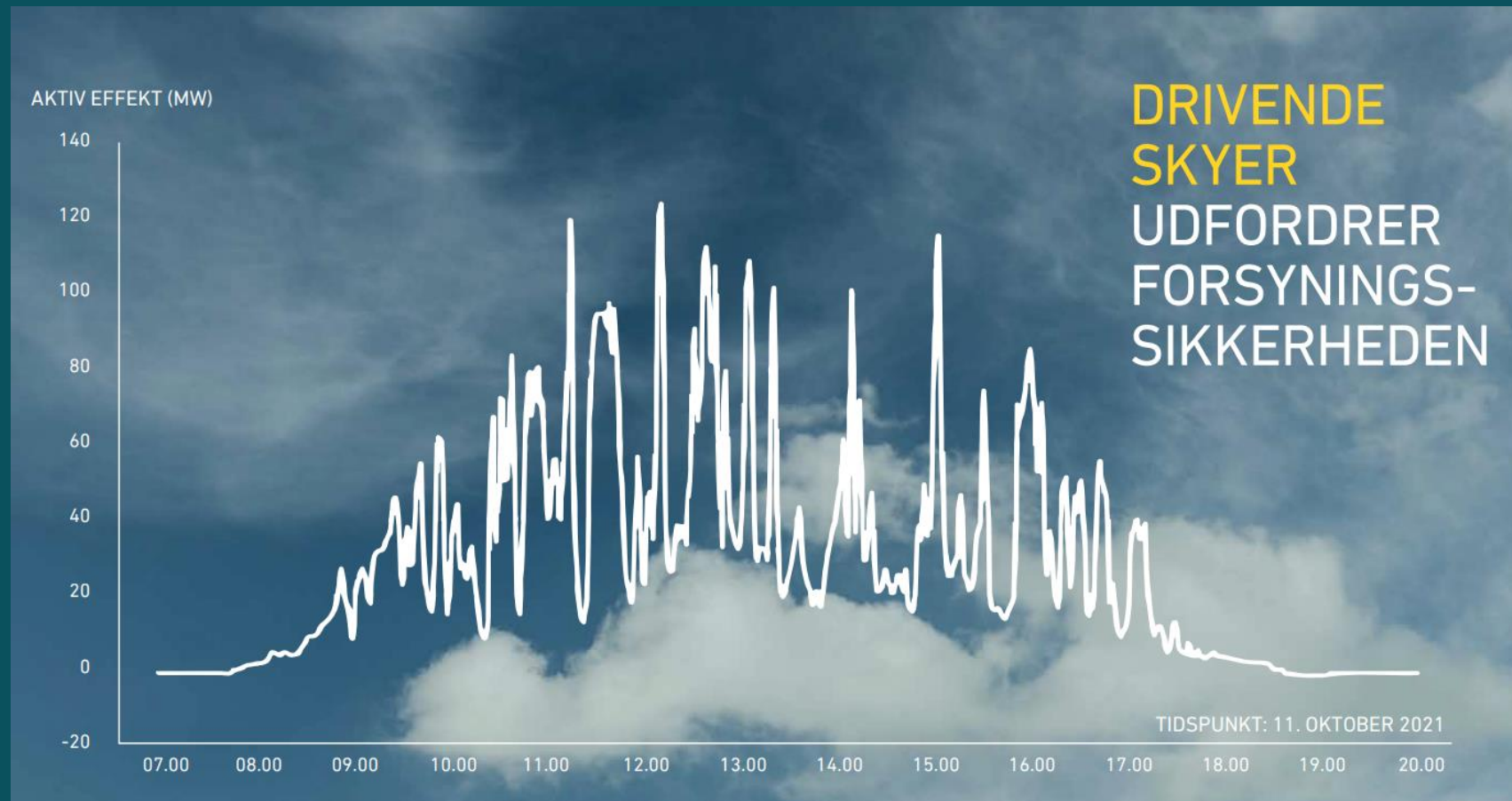
Et tarifdesign der
understøtter en
omkostningseffektiv
grøn omstilling!

FORVENTEDE FAKTISKE VIRKELIGHED



ENERGINETS TO PULJER AF OMKOSTNINGER





SYSTEMOMKOSTNINGER

SYSTEMTARIF – NY OPKRÆVNINGSMODEL

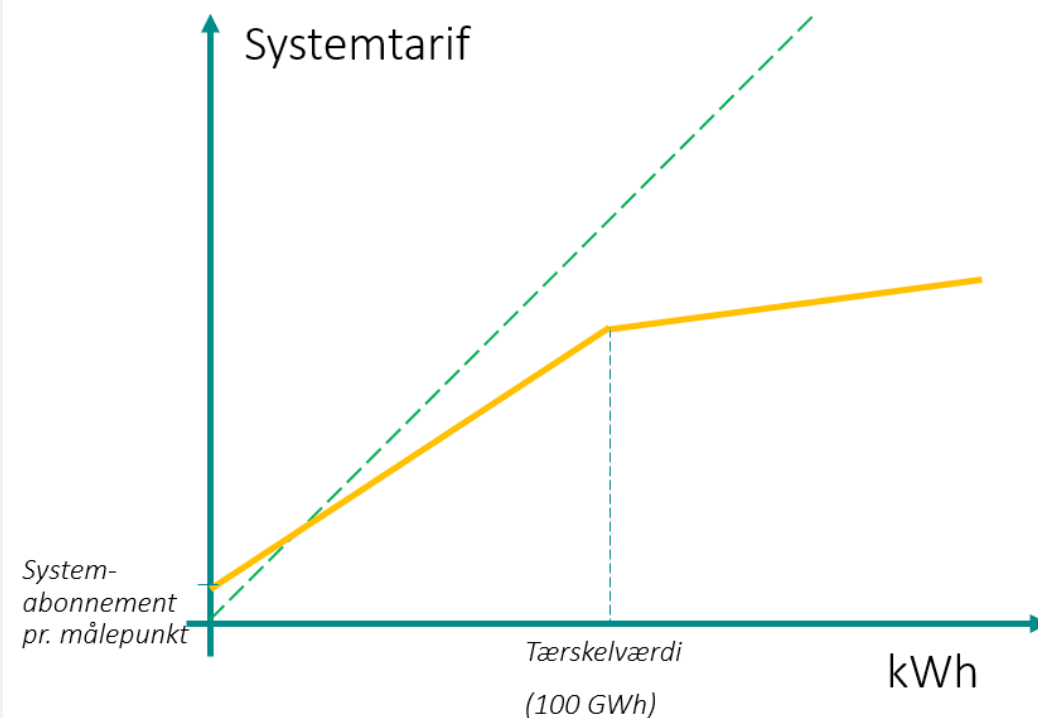
Forslag om to ændringer metodeanmeldt i juni 2022:

- **Indførelse af abonnementslement**
180 kr./år pr. forbrugsmålepunkt -> nuværende energitarif reduceres med ca. 25-30%.
- **Indførelse af ny køberkategori for store elforbrugere**
Forbrug over 100 GWh/år opkræves 10 % af den fortsat gældende energitarif.

Næste skridt ift. den anmeldte metode:

- Forsyningstilsynet har gennemført deres offentlige høring i efteråret 2022.
- Forsyningstilsynets afgørelse forventes i løbet af 1. halvår 2023.

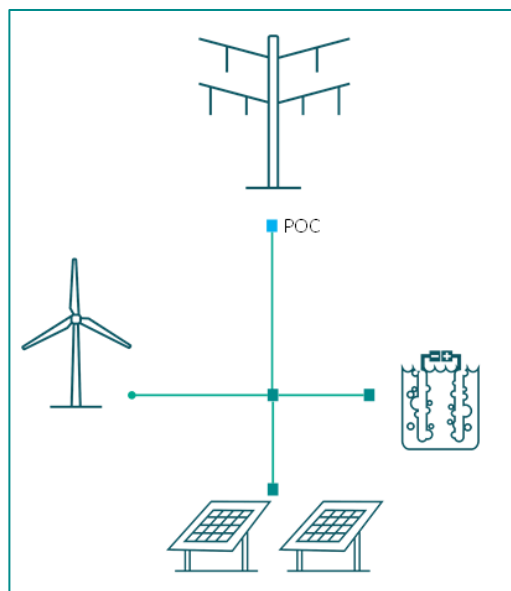
Systemabonnement – ens for alle
Volumenbetaling med skråt loft.



--- Nuv. systemtarif – ren volumentarif

— Systemtarif med målepunktsabonnement og med skråt loft så den maksimale belastning begrænses for store kunder

KRÆVER TARIFERINGEN AF DIREKTE LINJER EN SÆRSKILT SYSTEMTARIFMETODE?



Væsentlige spørgsmål:

- Driver et forbrugsanlæg tilsluttet i en direkte linje, de samme omkostninger, som øvrige kundegrupper?
- Har forbrugsanlægget samme gavn af tilslutningen til elsystemet, som hvis det var alm. tilsluttet?

Væsentlige principper for tarifiering:

- Omkostningsægte ift. hvilke omkostninger kundekategorien giver anledning til.
- Rimelige, objektive, ikkediskriminerende og gennemsigtige.

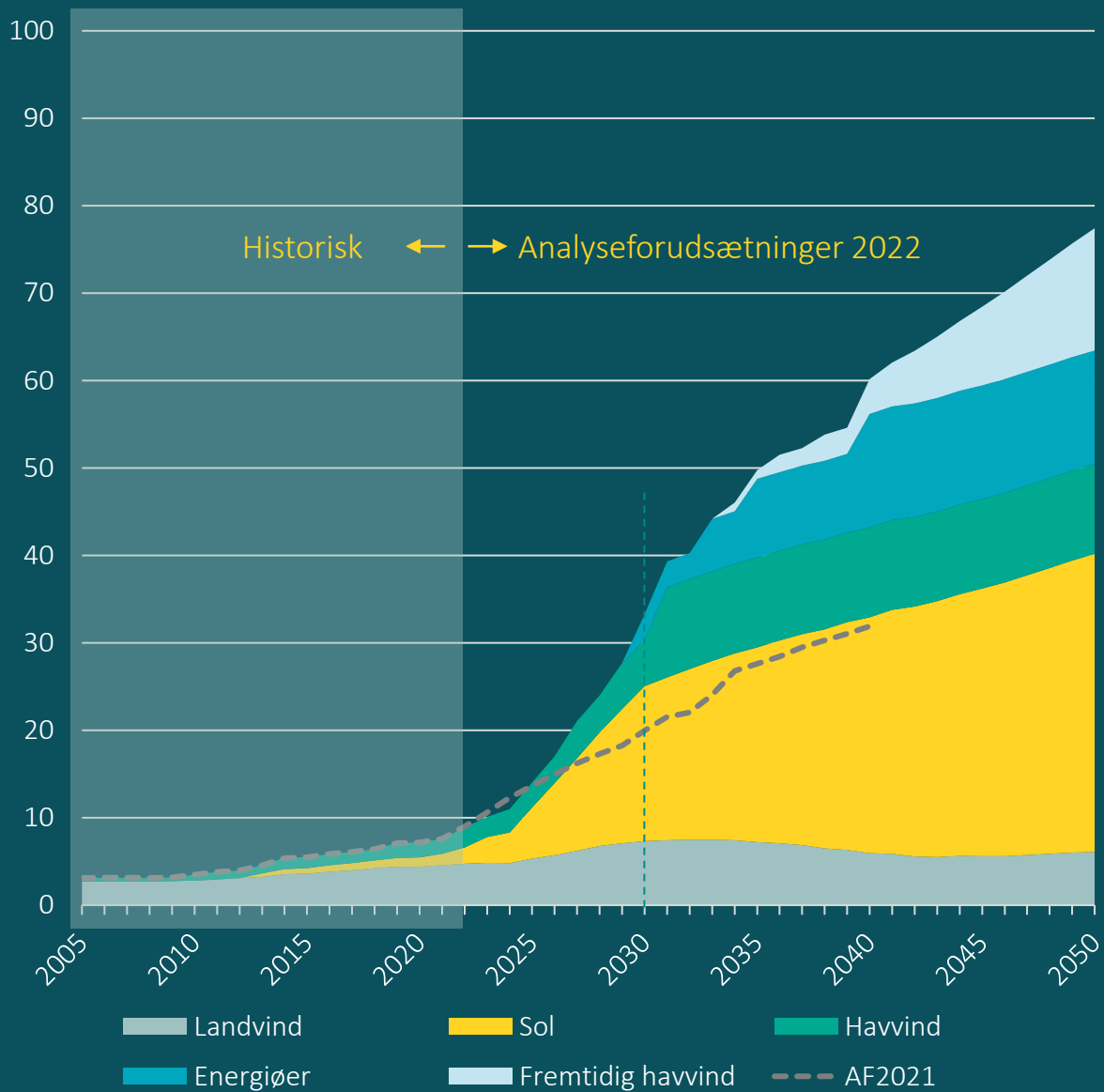
Vi afventer afgørelsen på den nye opkrævningsmodel før disse overvejelser kan afsluttes.



TRANSMISSIONSNETOMKOSTNINGER

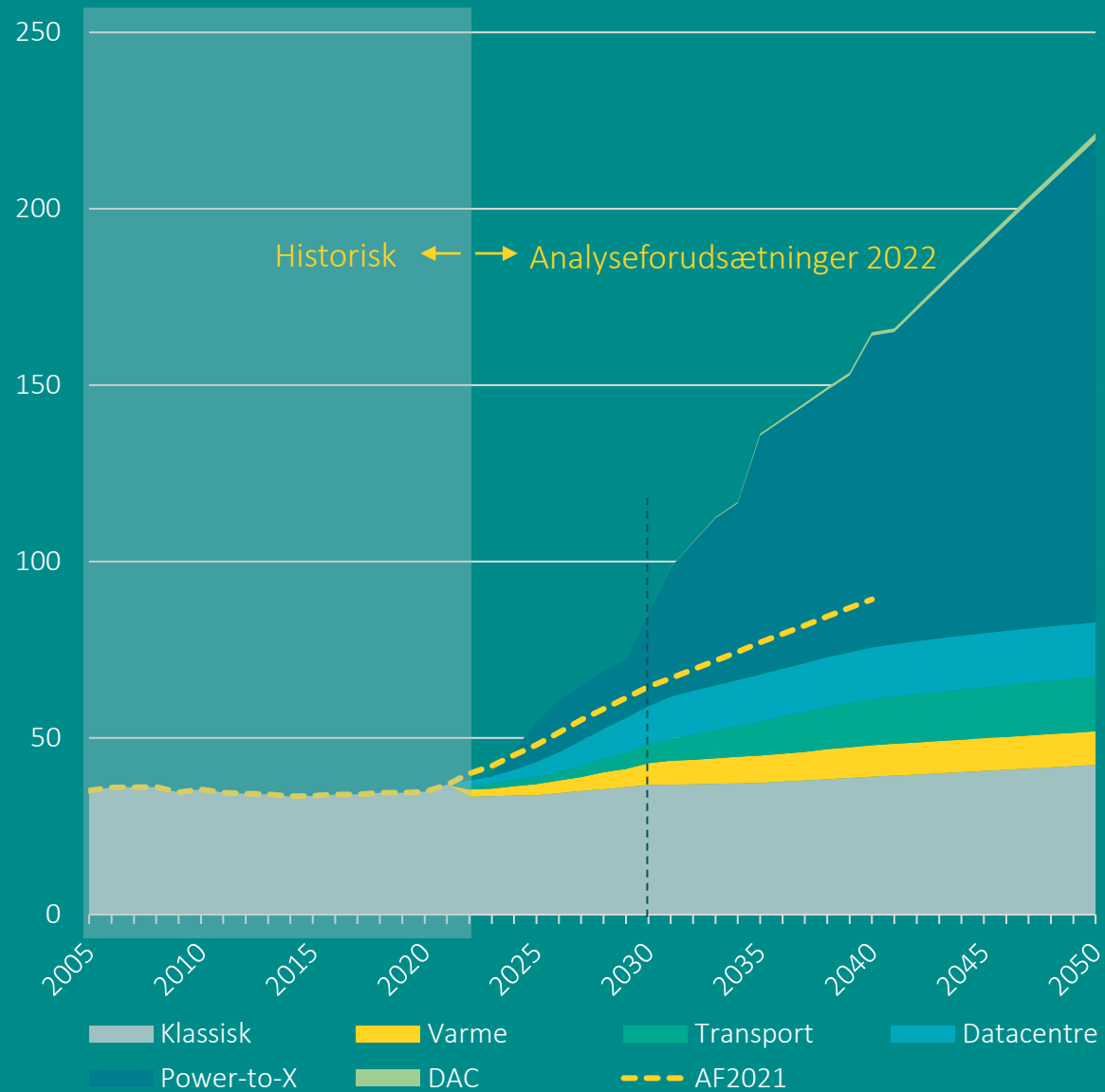
Vind- og solproduktionskapaciteter (GW)

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022



Elforbrug (TWh)

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022



ELPRODUCENTER

Før 2023:

- Ingen pris på kapacitet
- Ingen tilslutningsbetaling
- Indfødningsstarif på 0,3 øre/kWh

Fra 2023:

- Tilslutningsbidrag til omkostninger i tilslutningspunkt
- Tilslutningsbidrag til det nære net geografisk differentieret
- Geografisk differentieret indfødningsstarif



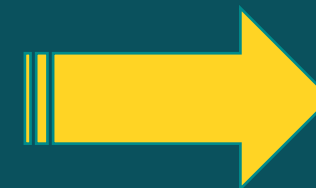
ELFORBRUGERE

I dag:

- Tilslutningsbetaling til tilslutningspunktet og umiddelbare bagvedliggende forstærkninger
- Væsentligste del af Energinets omkostninger dækket via nettarriffen, som energitarif (øre/kWh)

Fremover:

- Kapacitet skal have en pris...



CENTRALE ELEMENTER PÅ VEJEN TIL EN MERE OMKOSTNINGSÆGTE NETTARIF

BETALING FOR NETKAPACITET FREM FOR ENERGIMÆNGDEN

Kapacitetsbetaling afspejler Energinets omkostningsstruktur og er et centralt element i det fremtidige tarifdesign.

Nettariffens omkostningsgrupper

Forrentning og afskrivning

Drift og vedligehold

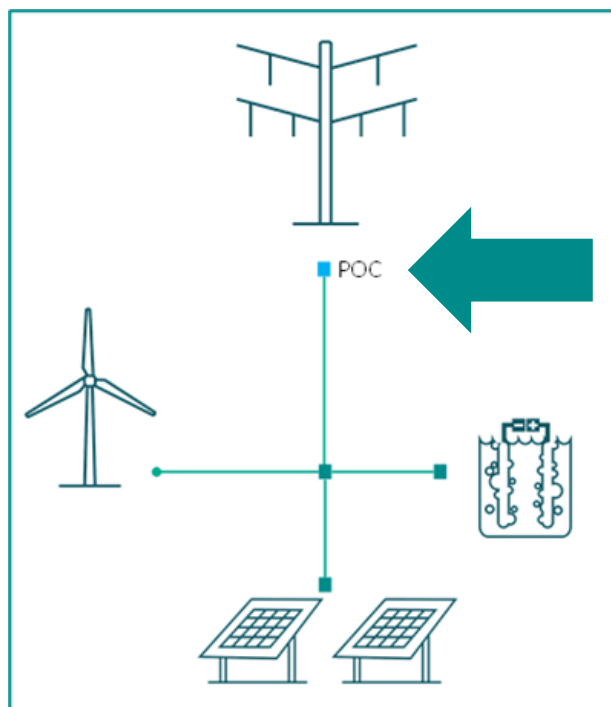
Nettab

TRÆNGSELSBETALING

Geografisk- og/eller tidsdifferentiering kan være en mulighed for bedre udnyttelse af kapaciteten, også i transmissionsnettet.

NY NETTARIF FOR *TSO-TILSLUTTEDE* KUNDER

Energinet foreslår en ny generel model med væsentlig del kapacitetsbetaling, der kan gælde for alle typer af tilslutninger – herunder også direkte linjer.

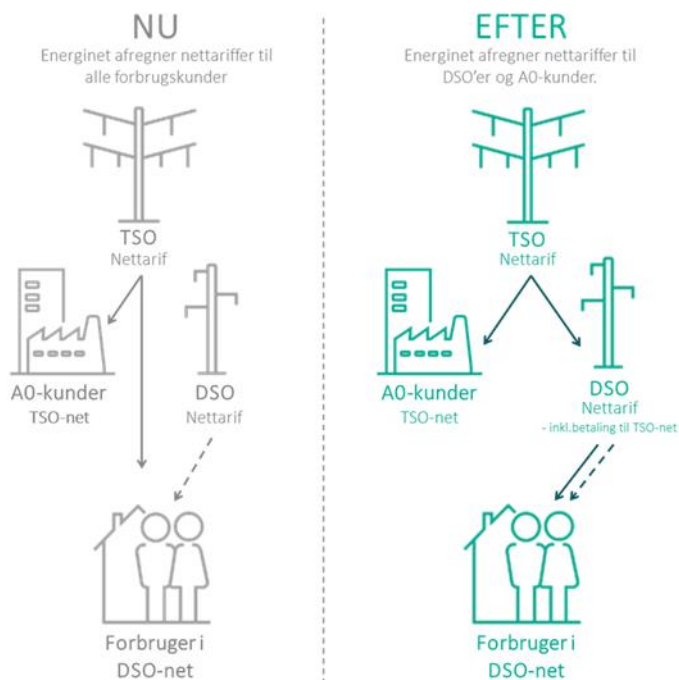


Nettariffen bliver fastlagt på **snitfladen** til det kollektive net (POC).

- Ny mere omkostningsægte nettarifmodel skal give incitament for aktørerne til at **optimere kapaciteten til træk fra transmissionsnettet**.
- **Stor andel af kapacitetsbetaling**, der skal dække forrentning og afskrivning samt drift og vedligehold. Kapacitetsbetalingen kan være geografisk differentieret.
- **Fortsat energitarif** skal som minimum dække nettabsomkostningerne.
- **Begrænset netadgang** afventer metodegodkendelse
- Aktørmøde 6. februar 2023

NETTARIF FOR *DSO-TILSLUTTEDE* KUNDER

Slutmålet er en tarifmodel, hvor Energinet tariferer i snitfladen mod distributionsnettet (TSO-DSO model) og netselskabet tariferer slutkunden.

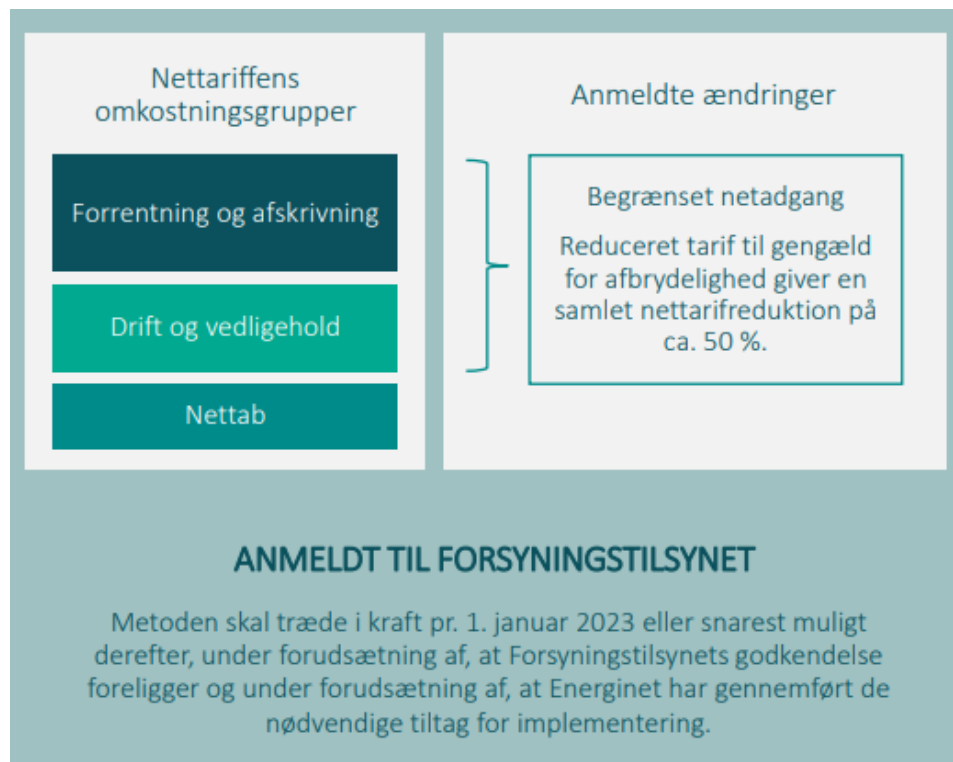


- Gennemførelse af en TSO-DSO-model kræver regulatoriske justeringer
- Overvejelse omkring en mulig implementering for DSO-kunder med *direkte linjer* inden gennemførelse af TSO-DSO-modellen
- Vi er i dialog med DSO'erne omkring tidshorizonten for en TSO-DSO-model og et evt. behov for en midlertidig model, som trædesten mod TSO-DSO-modellen.
- Uanset hvad vil **kapacitetslement** være væsentlig del af betalingen

SÆRLIGT OM BEGRÆNSET NETADGANG

Den anmeldte tarifmetode indebærer at man vælger enten fuld eller begrænset netadgang for hele anlægget.

Aktørefterspørgsel på bl.a. mulighed for opdeling af anlæg i hhv. fuld og begrænset netadgang.



- Hvis begrænset netadgang bliver godkendt skal det indarbejdes i den generelle nye nettarifmodel.
- Yderligere udvikling afventer afgørelse fra Forsyningstilsynet

DELTAG I DIALOGEN

Rationale og forventede ændringer er beskrevet i tarifpublikation:

Energinets hjemmeside om tariffer:

<https://energinet.dk/EI/Elmarkedet/Tariffer>

Afholdelse af *aktørmøder og høringer* annonceres også på hjemmesiden:

<https://energinet.dk/om-os/arrangementer/>

Tilmeldingen til arrangement om nettariffen

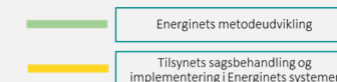
d. 6. februar er åben

<https://energinet.dk/el/horinger/horinger/>



TIDSPLAN

TIL ILLUSTRATION OG MED FORBEHOLD FOR UDVIKLINGSTID HOS ENERGINET OG FORSYNINGSTILSYNETS GODKENDELSE OG SAGSBEHANDLINGSTID MV.



	2022			2023			
	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
PRODUCENTBETALING							
Ny generel model for producentbetaling	[Green bar]			[Yellow bar]			
Begrænset netadgang for produktion	[Green bar]			[Yellow bar]			
Tarifmodel for Energjøer	[Green bar]			[Yellow bar]			
SYSTEMTARIF							
Systemtariffens opkrævningsmodel	[Green bar]			[Yellow bar]			
NETTARIF							
Begrænset netadgang	[Green bar]			[Yellow bar]			
Kapacitetsbetaling		[Green bar]		[Yellow bar]			
Tidsdifferentiering				[Green bar]			
TSO-DSO-model					[Green bar]		
DIVERSE							
Øjeblikstarifiering af egenproducenter	[Green bar]			[Yellow bar]			
UDMØNTNING AF PTX-AFTALE							
Tarifiering af direkte linjer og egenforbrugere	[Green bar]			[Yellow bar]			
Geografisk diff. forbrugstarif				[Green bar]			
Lokal kollektiv tarifiering					[Green bar]		

TAK FOR OPMÆRKSOMHEDEN

DAVID HARTZ
CHEFKONSULENT
ENERGINET SYSTEMANSVAR

