



NY NETTARIF FOR ELFORBRUGERE TILSLUTTET TRANSMISSIONSNETTET

Aktørmøde 6. februar 2023

Ole Kristoffer Jensen og Jesper Stryhn

DAGENS PROGRAM

Tid	Emne
12.00 - 12.30	Ankomst og sandwich
12:30 - 12:35	Velkomst og intro til dagen v/Marie Budtz Pedersen, afdelingschef i Energinet
12:35 - 13:15	Energinets overvejelser om fordeling af omkostninger på kapacitets- og energitarif samt tilslutningsbidrag - drøftelse i plenum, deltagerne giver input v/Jesper Stryhn
13:15 - 13:25	Energinets overvejelser om kapacitetstarif v/Ole Kristoffer Jensen
13:25 - 13:45	Temadiskussion ved bordene: Kapacitetstarif <ul style="list-style-type: none"> • Tarifgrundlag – aftalt eller målt træk • Geografisk differentiering eller ej • Indfasning af nye forbrug og genforhandling af eksisterende.
13:45 - 14:00	Opsamling i plenum – deltagerne giver input
14:00 - 14:20	Kaffepause
14:20 - 14:30	Energinets overvejelser om energitarif v/Jesper Stryhn
14:30 - 14:50	Temadiskussion ved bordene: Energitarif <ul style="list-style-type: none"> • Tidsdifferentiering vs. Spotprisafhængighed
14:50 - 15:05	Opsamling i plenum – deltagerne giver input
15:05 - 15:20	Ordet er frit og afslutning v/Marie Budtz Pedersen

SAMLET OVERBLIK OVER PLANLAGTE ÆNDRINGER AF TARIFDESIGN

TARIFERING AF FORBRUGERE

SYSTEMTARIF

Oprævningsmodellen for systemtariffen ændres, så oprævnningen i højere grad afspejler bagvedliggende omkostninger:

- abonnementsbetaling på 180 kr./år for alle forbrugsmålepunkter
- reduceret energibetaling (øre/kWh) for forbrug over 100 GWh

Forventet start: 1. januar 2024

Fra d. 1. januar 2023 opkræves balancetariffen for *forbrug* desuden som en integreret del af systemtariffen. Det har ikke nogen tarifeffekt, men forenkler elregningen.

NETTARIF

BEGRÆNSET NETADGANG
Tilbud til transmissionstilsluttede forbrugskunder om at acceptere afbrydelighed til gengæld for en reduceret tarif.

Forventet start: 1. januar 2023

TSO-DSO-MODEL, KAPACITETS BETALING OG TIDSDIFFERENTIERING. Energinet ønsker omkostningsægte prissignaler, der bedre relaterer sig til omkostningsstrukturen. Bl.a. ved at indføre kapacitetsbetaling, samt overgå til en model, hvor nettariffen skal betales af de direkte transmissionstilsluttede, herunder DSO'erne.

TARIFERING AF PRODUCENTER

GEOGRAFISK DIFFERENTIERET PRODUCENTBETALING

- Et standardiseret tilslutningsbidrag bestående af
 - Et fast stations-tilslutningsbidrag pr. felt (eller et geografisk differentieret standard transformerbidrag pr. MW, hvis der er tale om et DSO-tilsluttet anlæg).
 - Et geografisk differentieret standard-tilslutningsbidrag pr. MW
- Samt en geografisk differentieret løbende indfødningsstarif pr. kWh

Forventet start: 1. januar 2023

TARIFERING AF SAMPLACERET FORBRUG OG PRODUKTION

SAMPLACERINGSTILTAG

Direkte linjer, geografisk differentierede forbrugstariffer og lokal kollektiv tarifiering er initiativer til at sikre en bedre udnyttelse af elnettet og reducere behovet for netinvesteringer, samt til fordel for forbrugere og virksomheder.

Energinet forventer at starte metodeudvikling og dialog i efteråret 2022 fsva. direkte linjer.

ØJEBLIKSTARIFERING AF EGENPRODUCENTER

Energinet harmoniserer egenproducentens tariffbetaling med de øvrige elkunders betaling, så alt elforbrug leveret til nettet tariferes efter de samme principper og diskriminering af forskellige forbrugstyper dermed fjernes.

Forventet start: 1. januar 2024

VELKOMMEN!

Vi forventer at nettariffen med introduktionen af et kapacitetselement overflødiggør særregler for fx *direkte linjer*, jf. det igangværende lovgivningsarbejde.

Vi ønsker en afklaring af de fremtidige tariframmevilkår for alle elforbrugere.

Vi ønsker i dag at få jeres input og opmærksomhedspunkter til det videre arbejde. På nuværende tidspunkt er intet fastlagt endeligt, og i dag er fokus på tariferingen! (Tekniske kriterier og vilkår er ikke).

Vi forventer at kunne metodeanmelde tariferingsprincipper for ny nettarif for TSO-kunder inden sommer.



NUVÆRENDE OPKRÆVNINGSMODEL

— FORBRUGSTARIFTER (FORBRUGERNE BETALER)

Som udgangspunkt afregnes tariffer for forbrug på bruttoforbruget.

Forbrugstariffer	Øre/kWh
TRANSMISSIONSNETTARIF*	5,8
SYSTEMTARIF	5,4

Aktuelle tariffer og gebyrer for 2023 (alle beløb er excl. moms)

Transmissionsnettarif

Transmissionsnettariffen for forbrug dækker Energinets omkostninger til drift og vedligehold af det overordnede elnet (132/150 og 400 kV nettet) og drift og vedligehold af udlandsforbindelserne.

*Kunder med egne 132/150 kV transformere, der afregnes på 132/150 kV-siden afregnes til en reduceret Transmissionsnettarif. I 2023 er den fastsat til 5,0 øre/kWh.

Systemtarif

Systemtariffen for forbrug dækker omkostninger til forsyningssikkerhed og elforsynings kvaliteten herunder reservekapacitet, systemdrift m.v.

Balancetariffen for forbrug er fra 2023 lagt ind under systemtariffen, hvor den dækker en andel af Energinets samlede omkostninger til systemydelse og håndtering af balancemarkedet.

— PRODUKTION (PRODUCENTERNE BETALER)

Produktion	Øre/kWh
INDFØDNINGSTARIF - FORBRUGSDOMINERET OMRÅDE	0,3
INDFØDNINGSTARIF - PRODUKTIONSOVERSKUDSOMRÅDE	0,9
BALANCETARIF FOR PRODUKTION	0,160

Aktuelle tariffer og gebyrer for 2023 (alle beløb er excl. moms)

Som udgangspunkt afregnes tariffer for produktion på baggrund af nettoproduktionen.

For nettoafregnede egenproducenter gælder nogle særlige regler for afregningen. Egenproducenter skal ikke betale:

- PSO-tarif, transmissionsnettarif og systemtarif af den del af deres forbrug, som de dækker ved egenproduktion
- Indfødningsstarif for den del af deres produktion som anvendes som egenproduktion

Regler om nettoafregning administreres af Energistyrelsen

Indfødningsstarif

Energinet har ændret opkrævningen af produktionstarifferne og indført en differentiering, så de sammen med balancetariffen udgør i alt 0,46 øre/kWh i 2023 for områder med forbrugsdominerede områder og 1,06 øre/kWh for produktionsoverskudsområder. Se geografisk fordeling nedenfor.

Balancetarif for produktion

Tariffen dækker en andel af Energinets samlede omkostninger til systemydelse og håndtering af balancemarkedet. Solceller, vindmøller og decentrale værker, der fortsat er omfattet af aftagepligten betaler ikke balancetarif for produktion.

Tilslutningsbidrag for elproducenter

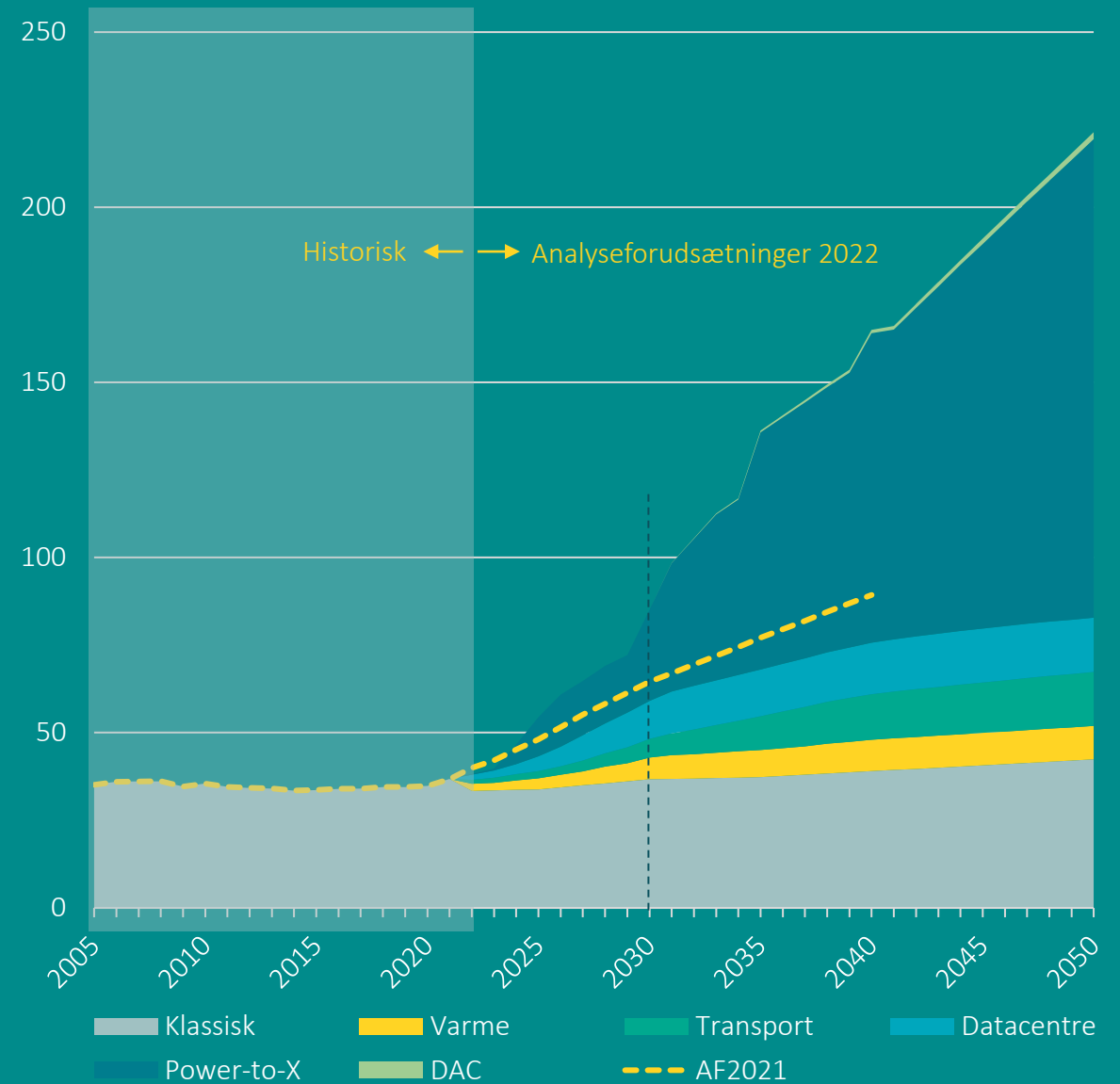
Energinet indførte standardiserede tilslutningsbidrag for elproduktion per 1. januar 2023:

Tilslutningsbidrag for producenter	Satser
Stationsbidrag	
- 132/150 kV	7,27 mio. DKK/felt
- 220 kV	8,39 mio. DKK/felt
- 400 kV	12,0 mio. DKK/felt
Transformerbidrag	
- I røde geozoner	0,170 mio. DKK/MW
Tilslutningsbidrag til nært net	
- Produktionsoverskudsområde (beregningmæssig standardafstand)	0,328 mio. DKK/MW (21 km)
- Forbrugsdomineret område (beregningmæssig standardafstand)	0,101 mio. DKK/MW (13 km)



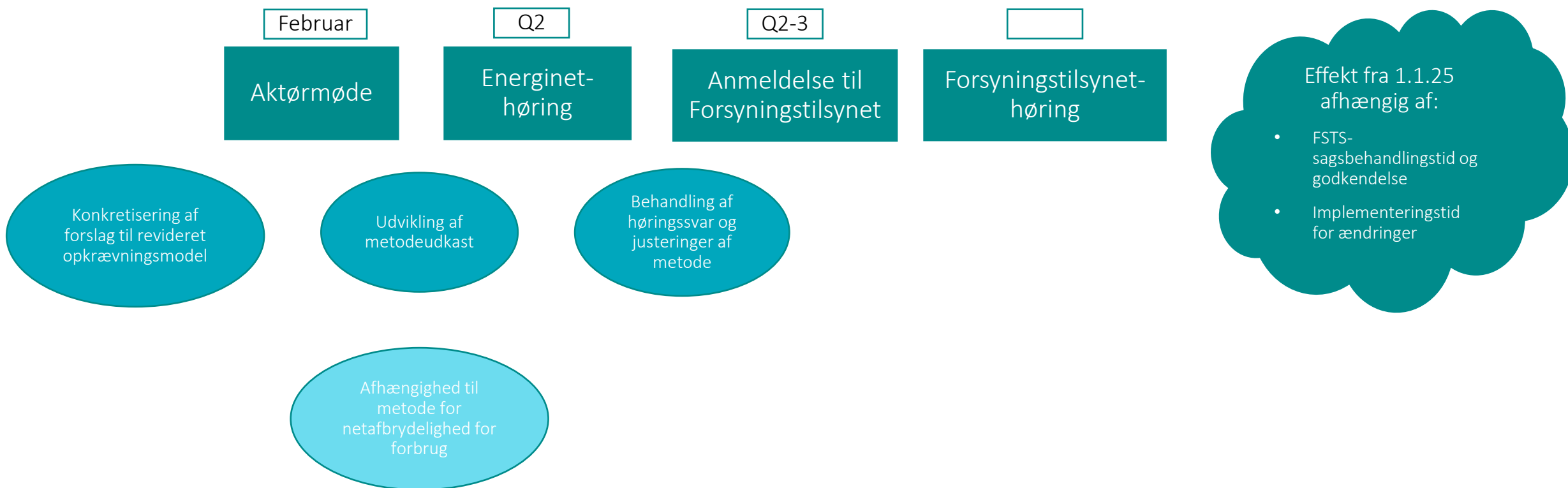
DET SAMLEDE FORBRUG PÅ
TRANSMISSIONSNETTET VAR I 2022 CA. 1 TWh
– SVARENDE TIL 3 % AF DET SAMLEDE
ELFORBRUG I DANMARK – DENNE ANDEL
FORVENTES AT VOKSE I DE KOMMENDE ÅR

Elforbrug (TWh)
ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2022



PROCES

Ændring af nettarif for TSO-tilsluttede forbrugere



OMKOSTNINGER OG DRIVERE

Jesper Stryhn, Systemværdi & Regulering

INDLEDENDE BEMÆRKNINGER TIL UDSENDT NOTAT

- Intentionen er at give en fornemmelse for størrelsesordenen af de enkelte omkostningsblokke (kan variere en hel del fra år til år).
- Skabe grundlaget for diskussionen om mulige nye modeller for opkrævningen.
- Opliste nogle mulige elementer, der skal fungere som inspiration til dagens diskussion.



LOVGIVNINGSMÆSSIGE RAMMER

Elmarkedsforordningens artikel 18 og
Elforsyningslovens § 73

Væsentlige principper for tarifering:

- ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til
- tilvejebringe passende incitamentter på kort og lang sigt til at sikre et effektivt elsystem
- være transparente og forståelige

Artikel 18

Afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net

1. Afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, herunder afgifter for tilslutning til net, afgifter for brugen af net og i givet fald afgifter i tilknytning til styrkelse af net, skal afspejle de faktiske omkostninger, være gennemsigtige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og anvendes uden forskelsbehandling. Disse afgifter omfatter ikke ikke-relaterede omkostninger, der støtter ikke-relaterede politiske målsætninger.

Uden at det berører artikel 15, stk. 1 og 6, i direktiv 2012/27/EU og kriterierne i bilag XI til nævnte direktiv, skal den metode, der anvendes til at bestemme netafgifterne, på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler til kunder og producenter og navnlig anvendes på en måde, der ikke indebærer positiv eller negativ forskelsbehandling mellem produktion forbundet på distributionsniveauet og produktion forbundet på transmissionsniveauet. Netafgifterne må hverken indebære positiv eller negativ forskelsbehandling af energilagring eller aggregering og må ikke virke hæmmende for egenproduktion, egetforbrug eller deltagelse i fleksibelt elforbrug. Uden at det berører denne artikels stk. 3, må disse afgifter ikke være afstandsrelaterede.

2. Tarifmetoder skal afspejle transmissionssystemoperatørs og distributionssystemoperatørs faste omkostninger og tilvejebringe passende incitamentter til transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt for at øge effekten, herunder energieffektiviteten, fremme markedsintegrationen og forsyningsikkerheden, understøtte effektive investeringer, understøtte de dermed forbundne forskningsaktiviteter og lette innovationen i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetsydelser, og samkøringslinjer.

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

TRE TRIN I TARIFFASTSÆTTELSEN

1. De tilladte indtægter og relevante omkostninger fastlægges
2. Tarifstrukturen defineres
3. Omkostninger allokeres til tarifelementerne

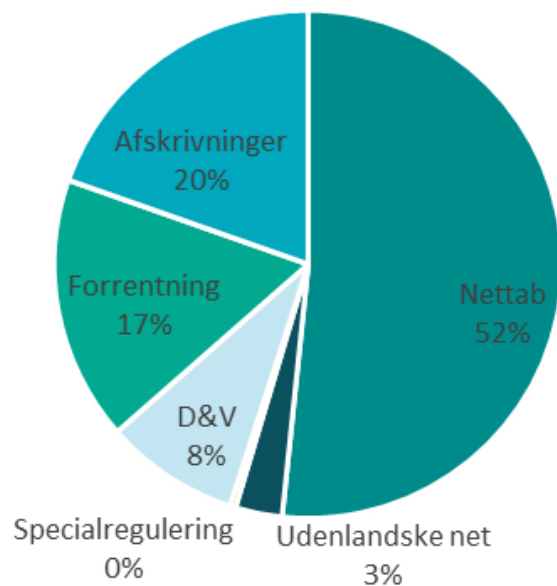


1. De tilladte indtægter og relevante omkostninger fastlægges
2. Tarifstrukturen defineres
3. Omkostninger allokeres til tarifelementerne

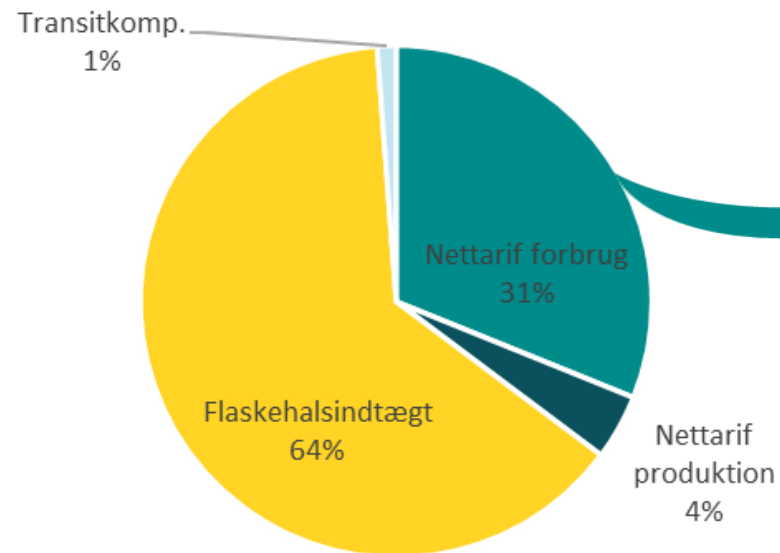
OMKOSTNINGER OG INDTÆGTER I NETPULJEN (BUDGET 2023)

Udbygning, drift og vedligehold af transmissionsnettet

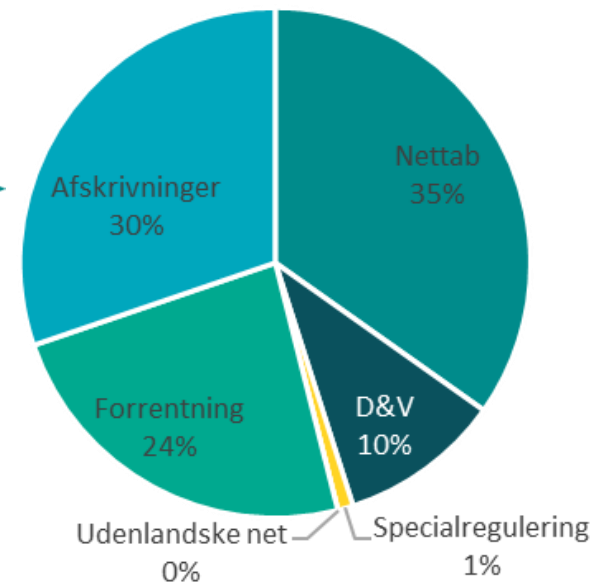
Indtægtsramme - 6,5 mia. kr.



Indtægter - 6,5 mia. kr



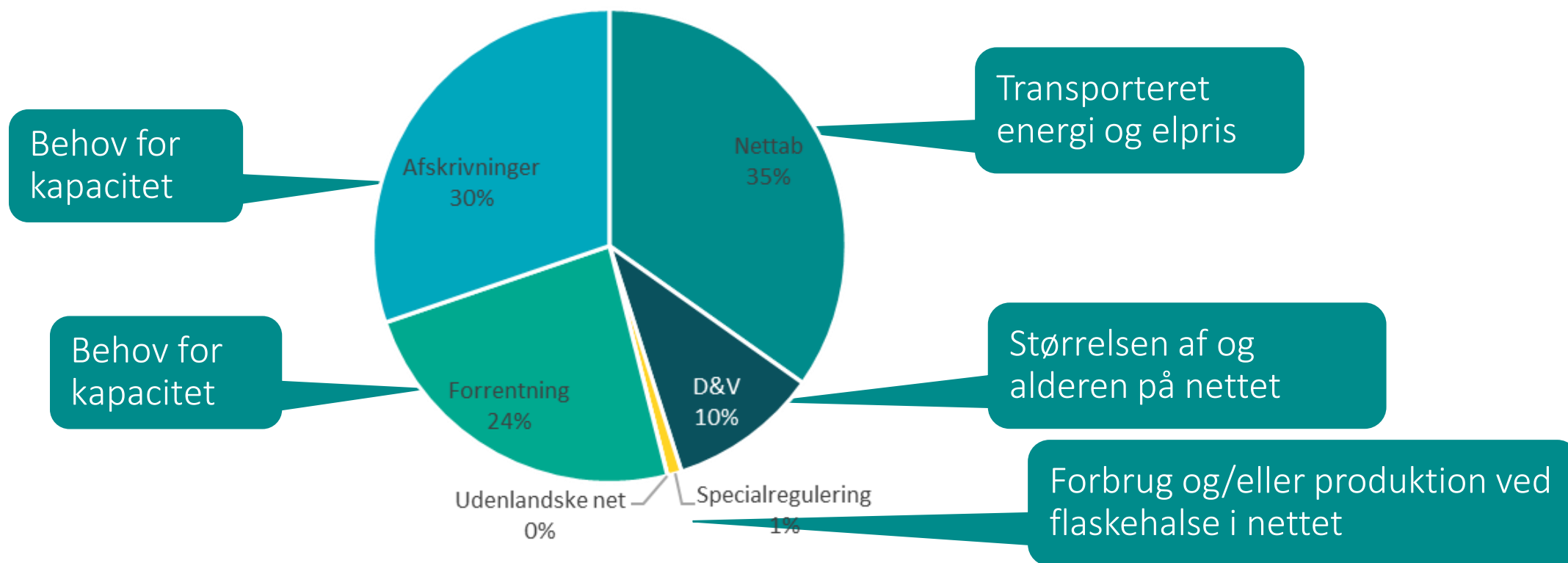
Nettarif for forbrug - 2 mia. kr.



1. De tilladte indtægter og relevante omkostninger fastlægges
2. Tarifstrukturen defineres
3. Omkostninger allokeres til tarifelementerne

VÆSENTLIGSTE OMKOSTNINGSBLOKKE

Ved design af ny tarifmodel, skal der tages udgangspunkt i hvad der driver omkostningerne

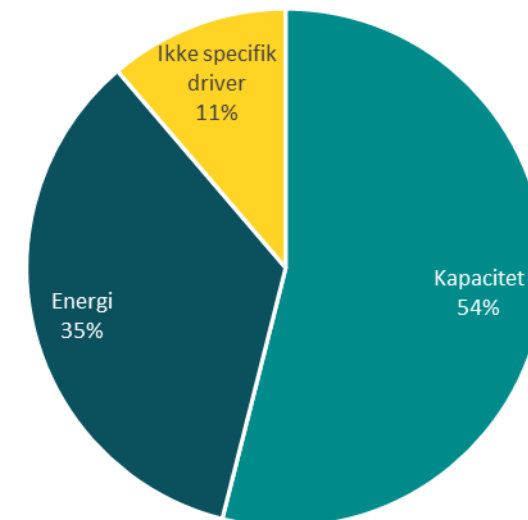


OPSAMLING

1. De tilladte indtægter og relevante omkostninger fastlægges
2. Tarifstrukturen defineres
3. Omkostninger allokeres til tarifelementerne

At lægge tariffen på kWh-forbrug er ikke nødvendigvis det mest omkostningsægte. Andre modeller kan også overvejes.

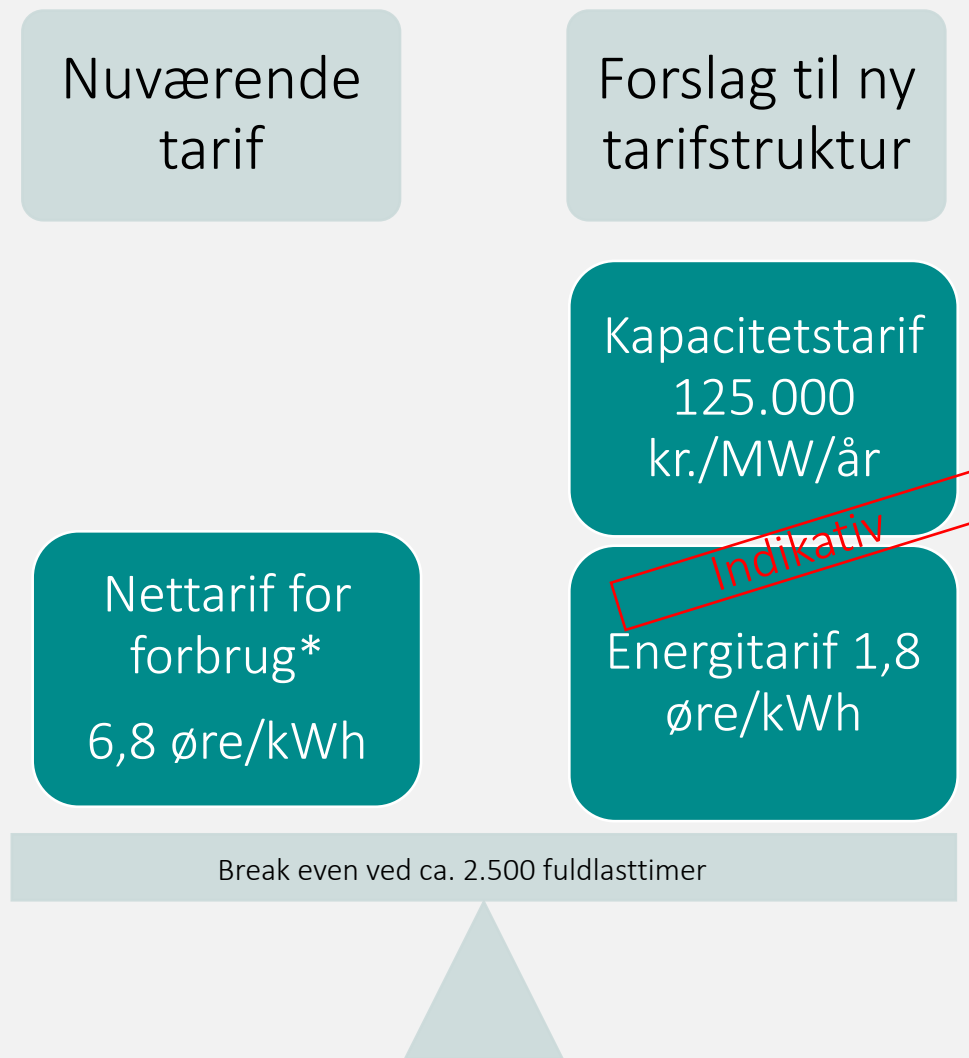
Omkostningselement	Andel af nettarifomkostninger *	Energi (kWh)	Kapacitet (MW/år)
Nettab	35%	X	
Drift og vedligehold af elnet	10%	(X)	(X)
Afskrivninger af elinfrastruktur	30%		X
Forrentning af elinfrastruktur	24%		X
Specialregulering	1%	(X)	(X)



*) Omkostningsandelen kan variere en hel del fra år til år.

INDIKATION AF NIVEAU PÅ NYE TARIFFER

- Tallene er baseret på foreløbige antagelser om tarifmodel
- Tallene er baseret på foreløbige antagelser om ønsket kapacitetstræk fra transmissionsnettet
- Elspotpriser har stor indflydelse på energitariffens størrelse.
- Flaskehalsindtægter har stor indflydelse på både kapacitets- og energitariffens størrelse.

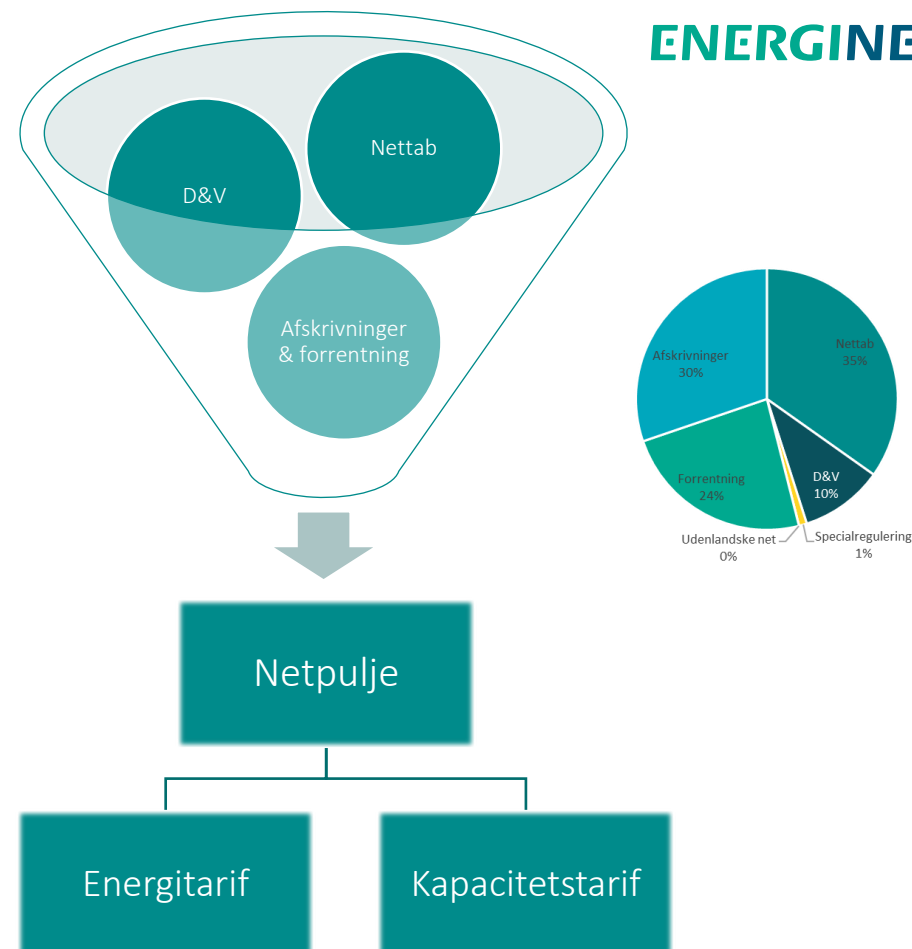


*) 2023 nettarif for transmissionstilsluttede elforbrugere korrigeret for vinterhjælp (ekstraordinær indregning af flaskehalsindtægter)

DISKUSSIONER I PLENUM

Vi vil gerne have jeres umiddelbare respons

1. Hvilke udfordringer ser I ved den nuværende model og hvordan vil ændringer påvirke jeres branche/virksomhed?
2. Hvad tænker I om de præsenterede tarifelementer? Hvilke omkostningselementer bør indgå i kapacitets- hhv. energitariffen?
3. Hvilke af lovgivningens principper for tarifiering synes I bør veje tungest?



Væsentlige principper for tarifiering:

- ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til
- tilvejebringe passende incitamentter på kort og lang sigt til at sikre et effektivt elsystem
- være transparente og forståelige

KAPACITETSTARIF

Ole Kristoffer Jensen, Systemværdi & Regulering

SAMFUNDSØKONOMI OG OMKOSTNINGSÆGTHED

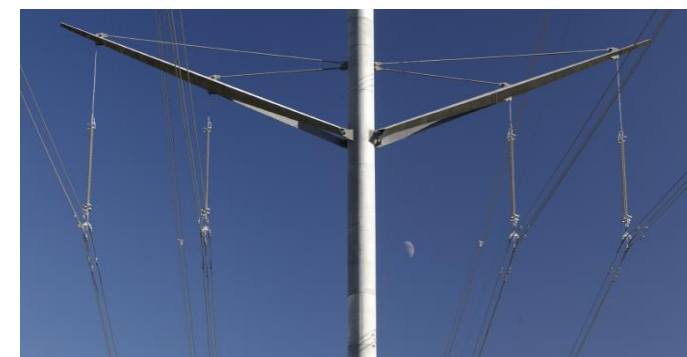
Problemstilling:

Samfundsøkonomiske principper tilsiger, at forbrugerens betaling for en marginal enhed skal modsvare den samfundsmæssige omkostning forbundet med tilvejebringelsen af den marginale enhed (leverancen).

Energinet er forpligtet til at bygge og drive elnettet ud fra samfundsøkonomiske principper, hvilket typisk betyder langsigtet investeringshorisont.

Hvis Energinets tarif skal afspejle disse principper, betyder det, at:

- De marginale, kortsigtede omkostninger opkræves som tarif på den forbrugte og transporterede energimængde
- De mere langsigtede, faste omkostninger opkræves som en fast betaling for at undgå forvridningstab.



KUNDER PÅ TSO-NETTET

- Betaling for trækingsret (tilslutningseffekt) for kunder på transmissionsnettet er egne tilslutningsomkostninger
- Bagvedliggende forstærkninger finansieres over den løbende tarifbetaling
- Afdækning/indfasning af ønsket effekttræk ved store kunder har stor værdi i netplanlægningen:
 - Manglende incitament til at afdække aktuelt/reelt behov kan i værste fald føre til forcerede eller unødige forstærkninger af bagvedliggende net
 - Uudnyttet trækingsret som evig rettighed er det potentielle problem
 - Kapacitetsbetaling for ønsket rådighed vil give kunderne det rigtige incitament til at "frigive" uudnyttet kapacitet, så den kan stilles til rådighed for andre.



TARIFGRUNDLAG – AFTALT ELLER MÅLT TRÆK

MULIGT EFFEKTTRÆK I TILSLUTNINGSPUNKT

Fysisk/teknisk trækningsmulighed fra nettet via kundens tilslutningspunkt.

(Kendt på forhånd)

AFTALT KAPACITET I TILSLUTNINGSPUNKT

Et aftalt træk fastsættes ud fra ønsket (forhandlet) kapacitet i tilslutningen efter forudgående dialog med kunden.

Evt. med sanktion.

(Kendt på forhånd)

MÅLT EFFEKTTRÆK I TILSLUTNINGSPUNKT

Et målt effekttræk fra transmissionsnettet kan fastsættes ud fra målinger i DataHub'en.

Evt. målt over en given periode

(Kendes på bagkant, efter afsluttet måleperiode)

GEOGRAFISK DIFFERENTIERING

For at afspejle belastningen af transmissionsnettet kan kapacitetstariffen opkræves geografisk differentieret efter samme områdeinddeling som producenterne indfødningsstarif.

- Producentbetalingen er differentieret på tilslutningsbidrag og løbende indfødningsstarif
- Geografisk differentieret kapacitetstarif virker anderledes end tilslutningsbetaling?
- Overlappende med begrænset netadgang?

TILSLUTNINGSBETALING

- Tilslutningsbetaling for forbrugere i dag
 - Forbrugeren betaler for ændringer i/etablering af station som følge af tilslutningen.
 - Energinet betaler udbygning og forstærkning af bagvedliggende net.
- Hvis der ikke er behov for ændringer i eksisterende station betaler kunden ikke til stationen.
 - Energinet overvejer at opkræve et standardtilslutningsbidrag i sådanne situationer, så bidraget repræsenterer værdien af feltet, der anvendes ved tilslutningen.



NYE TIDER, NYE TARIFFER

Indfasning af nye forbrug og genforhandling af eksisterende tilslutninger

Energinets tarifreform ændrer forudsætningerne for eksisterende aftaler og kan fx føre til:

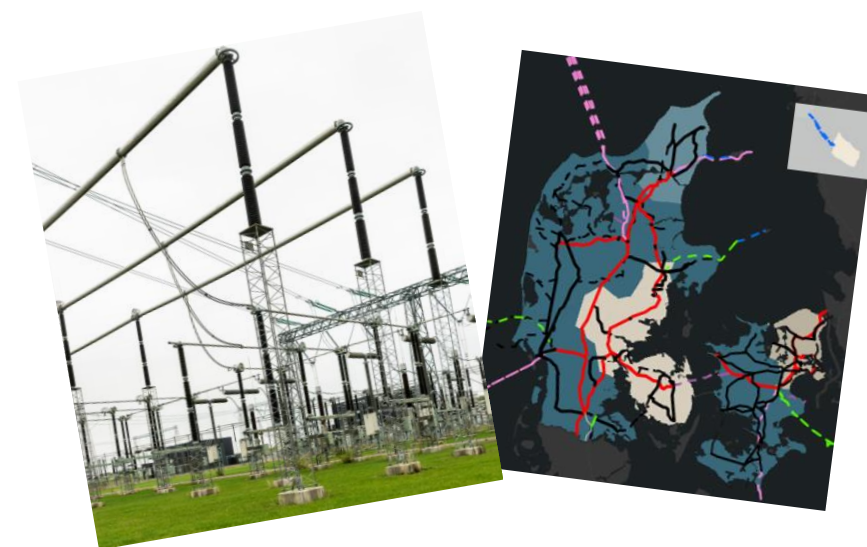
- Betaling af kapacitetstarif efter aftalt indfasning i henhold til nettilslutningsaftaler
- Genforhandling/revurdering af eksisterende tilslutninger efter nærmere aftale og med behørig træghed.



DISKUSSIONER I PLENUM

Vi vil gerne have jeres umiddelbare respons

1. Hvilke opmærksomhedspunkter ser I i forbindelse med eventuel overgang til kapacitetstarifering?
2. Hvilket tarifgrundlag foretrækkes og hvordan vil ændringer påvirke jeres branche/virksomhed?
3. Fordele og ulemper ved geografisk differentiering af kapacitetstarif?



TARIFGRUNDLAG – AFTALT ELLER MÅLT TRÆK

MULIGT EFFEKTTRÆK I TILSLUTNINGSPUNKT

Fysisk/teknisk trækningsmulighed fra nettet via kundens tilslutningspunkt.

(Kendt på forhånd)

AFTALT KAPACITET I TILSLUTNINGSPUNKT

Et aftalt træk fastsættes ud fra ønsket (forhandlet) kapacitet i tilslutningen efter forudgående dialog med kunden.
Evt. med sanktion.

(Kendt på forhånd)

MÅLT EFFEKTTRÆK I TILSLUTNINGSPUNKT

Et målt effekttræk fra transmissionsnettet kan fastsættes ud fra målinger i DataHub'en.
Evt. målt over en given periode

(Kendes på bagkant, efter afsluttet måleperiode)

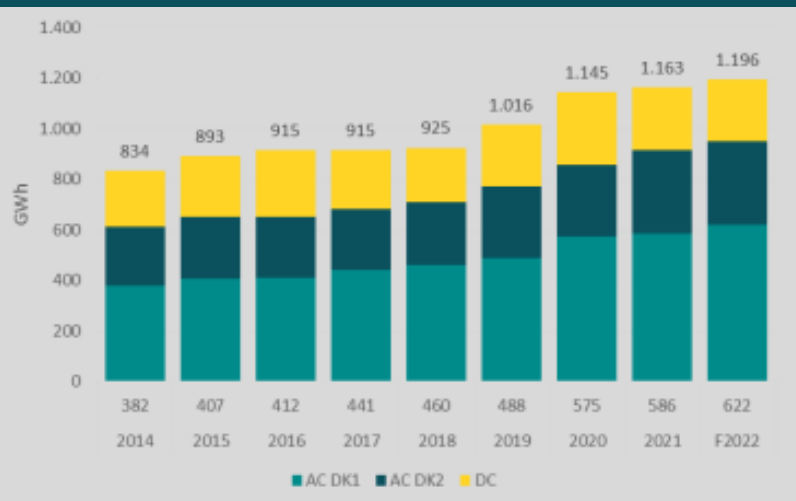
ENERGITARIF

Jesper Stryhn, Systemværdi & Regulering

NETTAB

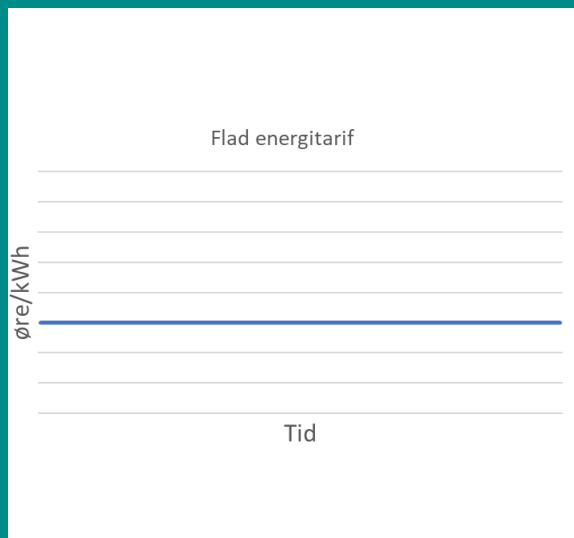
ENERGINET DÆKKER NETTABET I AC-
NETTET I 132 KV-400 KV-NETTET I
ØSTDANMARK, I 150 KV-400 KV-
NETTET I VESTDANMARK OG PÅ
STOREBÆLTSFORBINDELSEN.
HERUDOVER DÆKKER ENERGINET
VORES ANDEL AF NETTABET PÅ
UDVEKSLINGSFORBINDELSERNE
MOD UDLANDET.

ENERGINET DÆKKER
NETTABET VED KØB AF
ENERGI I ELSPOT- ELLER
BALANCEMARKEDET.

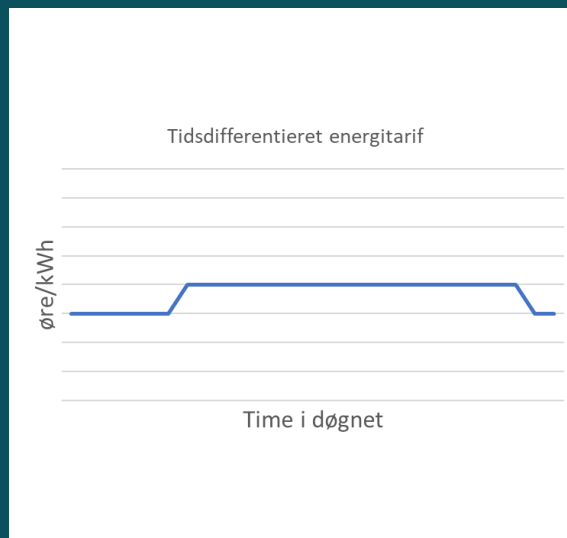


UDVIKLING AF MULIGE SCENARIER - ENERGITARIF

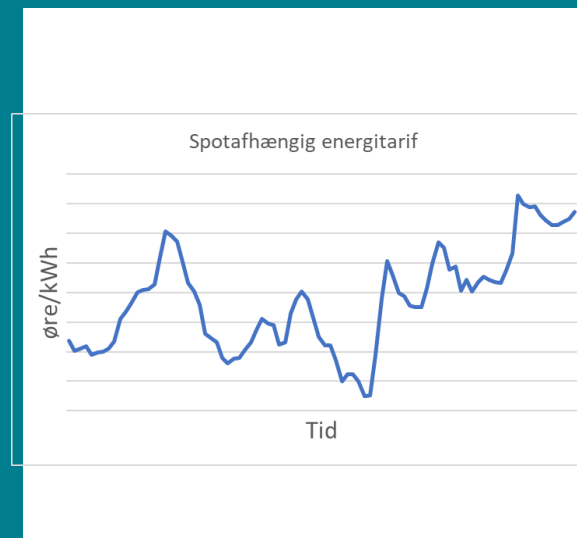
SCENARIO 1: FLAD ENERGITARIF



SCENARIO 2: TIDSDIFFERENTIERET ENERGITARIF



SCENARIO 3: SPOTPRISAFHÆNGIG ENERGITARIF



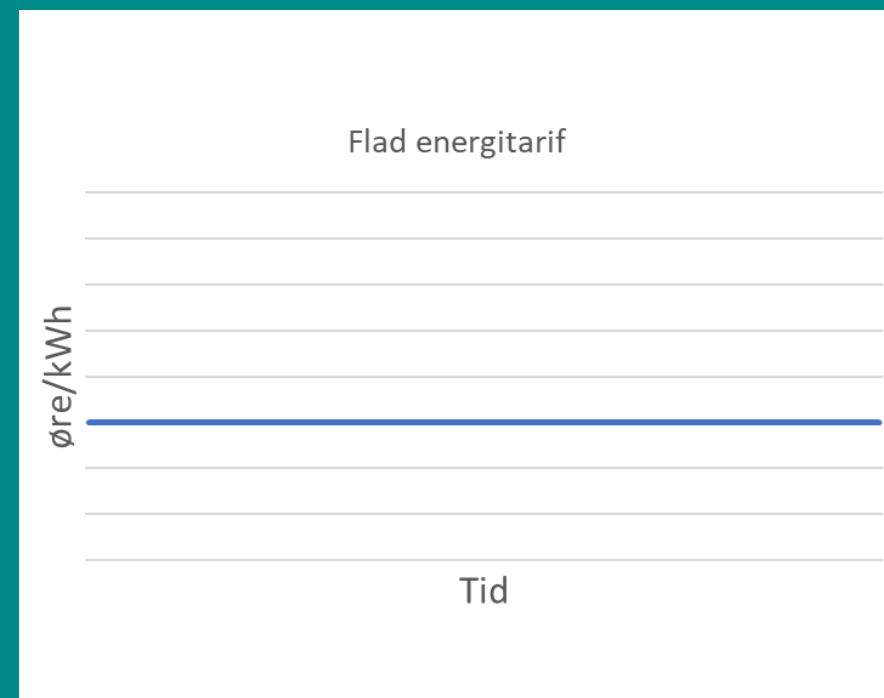
SCENARIO 1: FLAD ENERGITARIF

Designvalg

- Fast tarif fastsat for et år ad gangen
- Baseret på forventet nettab (GWh) samt forventet fremtidig elspotpris for næstkommende år.
- Betales i forhold til energitæk fra nettet.

Lovgivningens designkriterier

- Omkostningsægte (✓)
- Fremmer fleksibilitet ÷
- Transparent og forståelig ✓



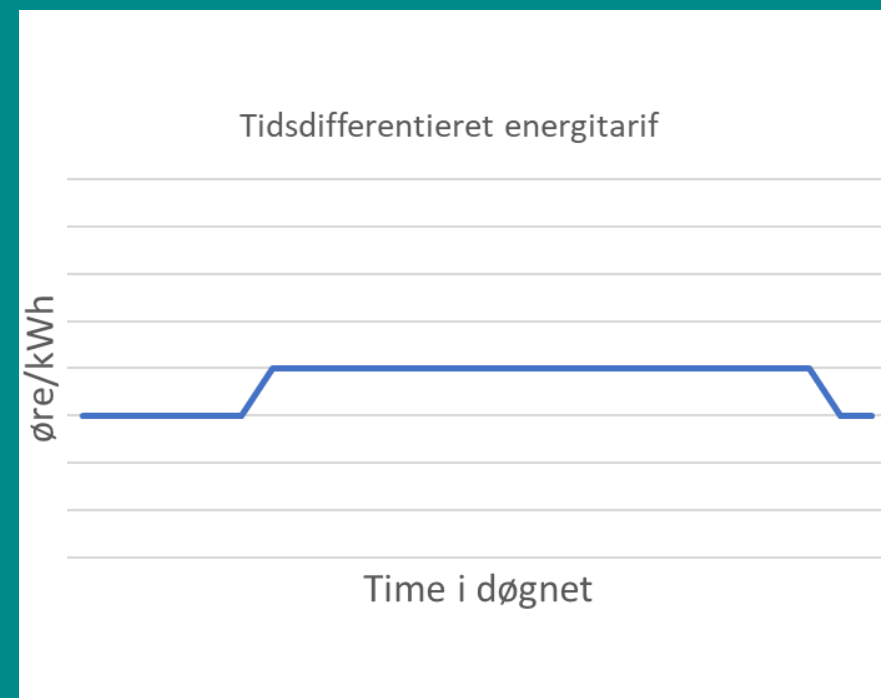
SCENARIO 2: TIDSDIFFERENTIERET ENERGITARIF

Designvalg

- Tarif varierer over døgnet (evt. ugen/året) og er fastsat for et år ad gangen
- Baseret på tidsprofiler for forventet nettab (GWh) samt forventet fremtidig elspotpris for næstkommende år.
- Betales i forhold til energitæk fra nettet.

Lovgivningens designkriterier

- Omkostningsægte ✓
- Fremmer fleksibilitet ✓
- Transparent og forståelig (✓)



SCENARIO 3: SPOTPRISAFHÆNGIG ENERGITARIF

Designvalg

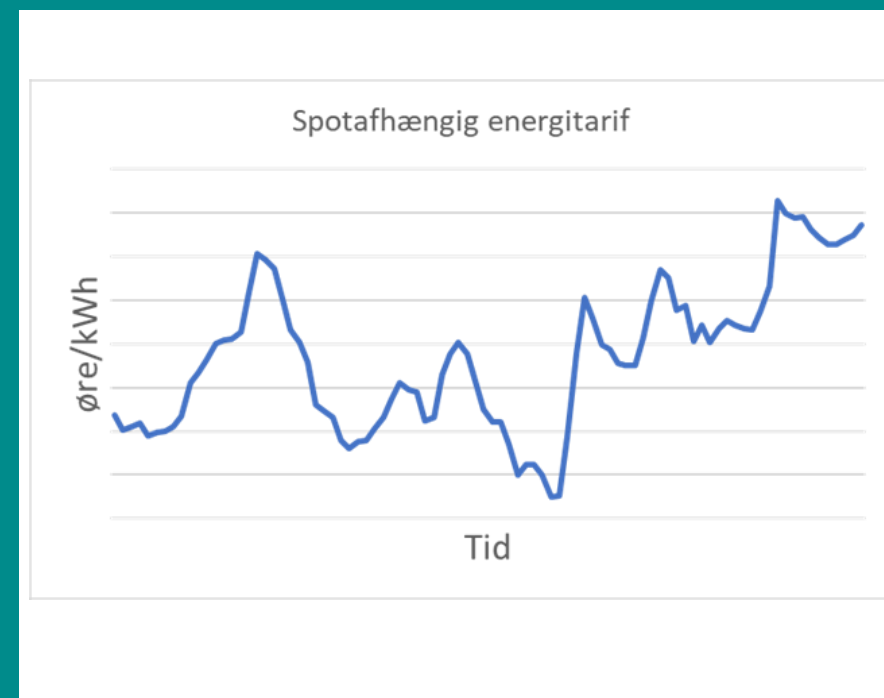
- Fastsættes på timebasis
- Baseret på elspotpris på timebasis (+ markup) multipliceret med tabsfaktor.
- Betales i forhold til energitæk fra nettet.
- Kan være geografisk differentieret baseret på spotpris i DK1 hhv. DK2 og/eller fysisk tab i DK1 hhv. DK2

Lovgivningens designkriterier

- Omkostningsægte ✓
- Fremmer fleksibilitet ✓
- Transparent og forståelig (✓)

OBS: KAN VARSLINGSFORPLIGTELSE I HENHOLD TIL ELLEVERINGSBEKENDTGØRELSEN OPFYLDES ?

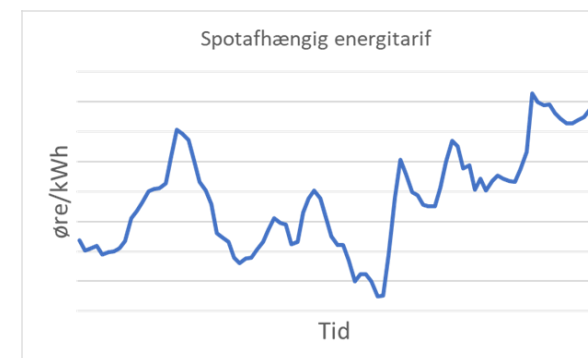
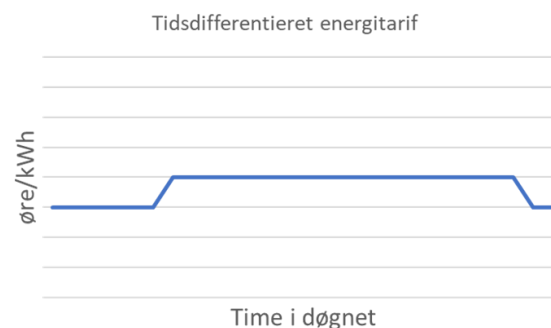
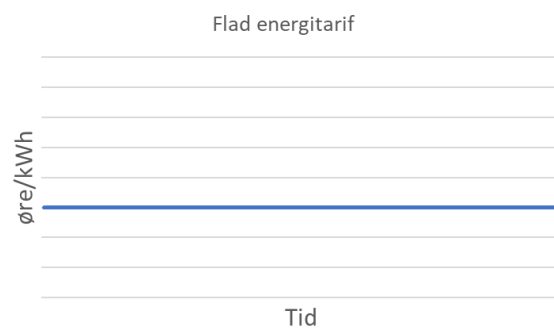
AFKLARING UDESTÅR



DISKUSSIONER I PLENUM

Vi vil gerne have jeres umiddelbare respons

1. Hvad tænker I om de præsenterede scenarier? Hvilke fordele og ulemper har de tre scenarier?
2. Har I forslag til helt andre opkrævningsmodeller?
3. Evt. - Hvordan vil ændringer påvirke jeres branche/virksomhed?



AFRUNDING AF DISKUSSIONEN AF OPKRÆVNINGSMODELLERNE

EKSEMPEL PÅ EFFEKT AF ÆNDRERE TARIFFER

Eksempler baseret på indikativ beregning af tarifniveau samt foreløbig tarifstruktur

Nuværende nettarif: 6,8 øre/kWh

Ny kapacitetstarif: 125.000 kr./MW/år

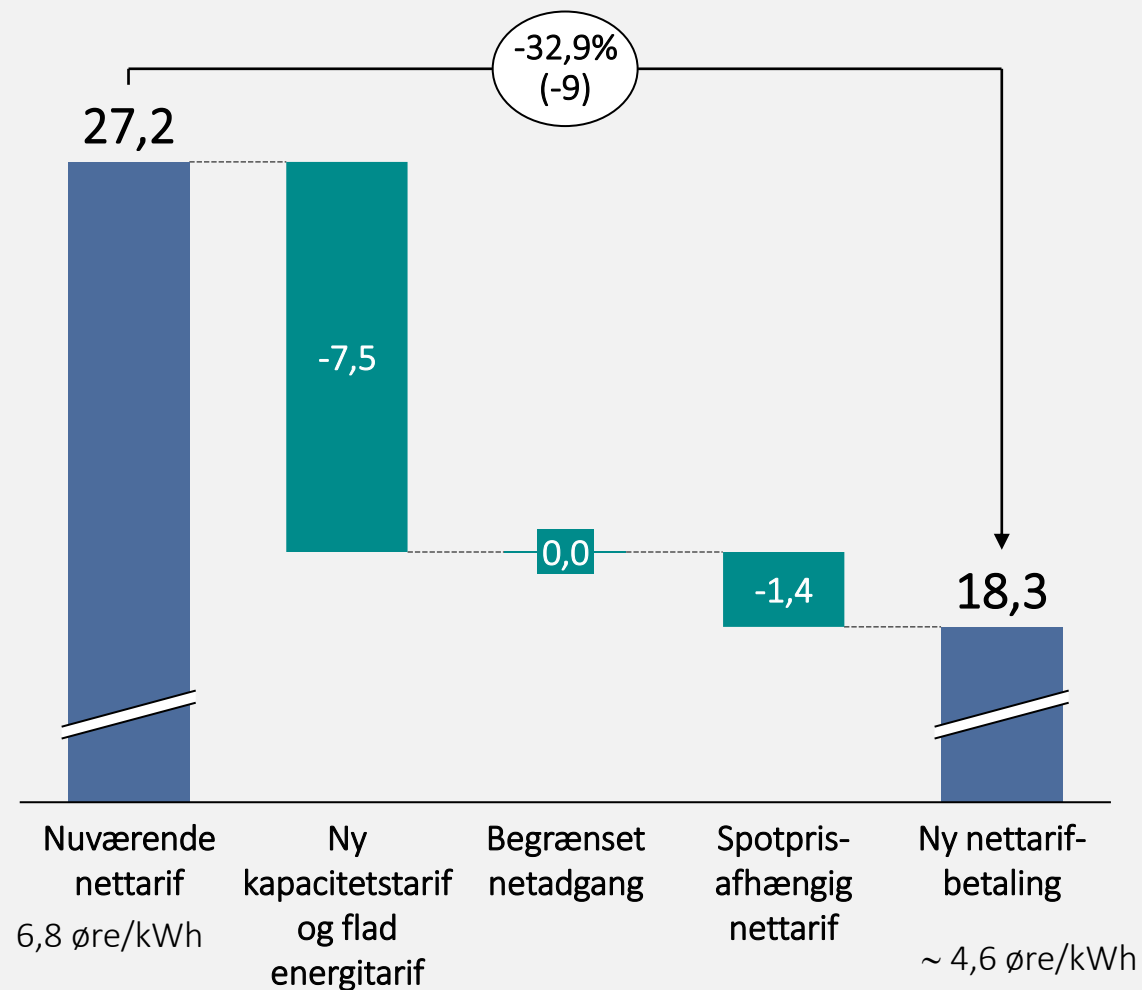
Ny energitarif (gns.): 1,8 øre/kWh

100 MW varmepumpe med

4.000 fuldlasttimer

Fuld netadgang

Tarifbetaling i mio. kr.



EKSEMPEL PÅ EFFEKT AF ÆNDREDE TARIFFER

Eksempler baseret på indikativ beregning af tarifniveau samt foreløbig tarifstruktur

Nuværende nettarif: 6,8 øre/kWh

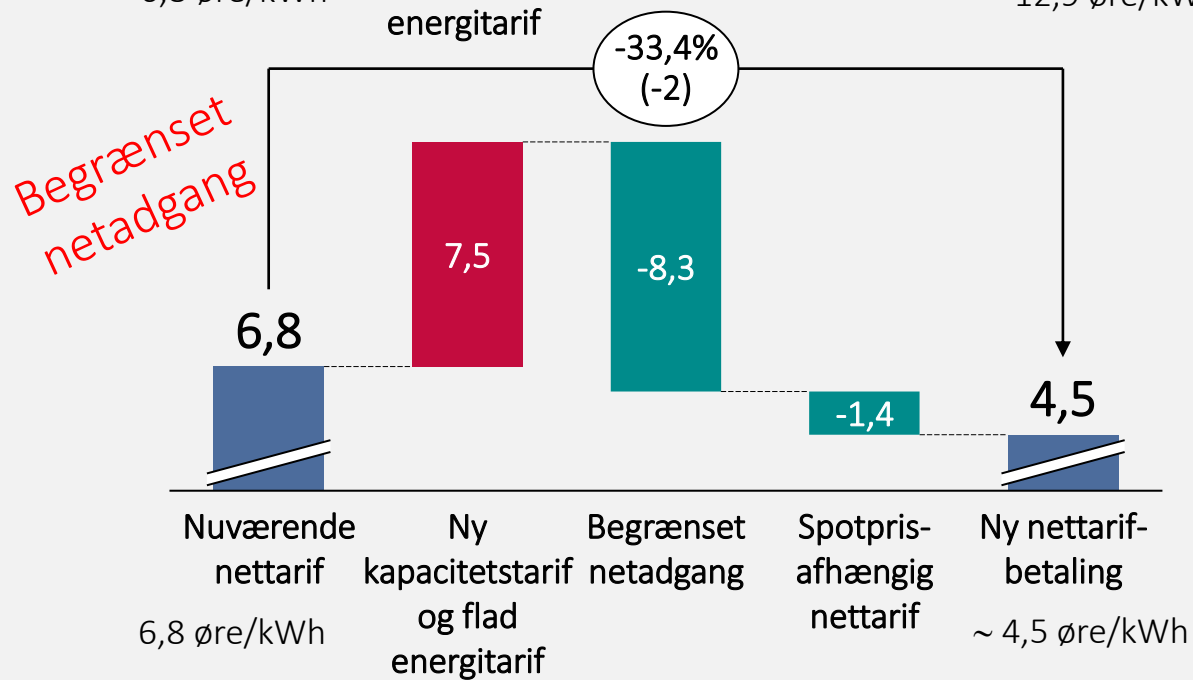
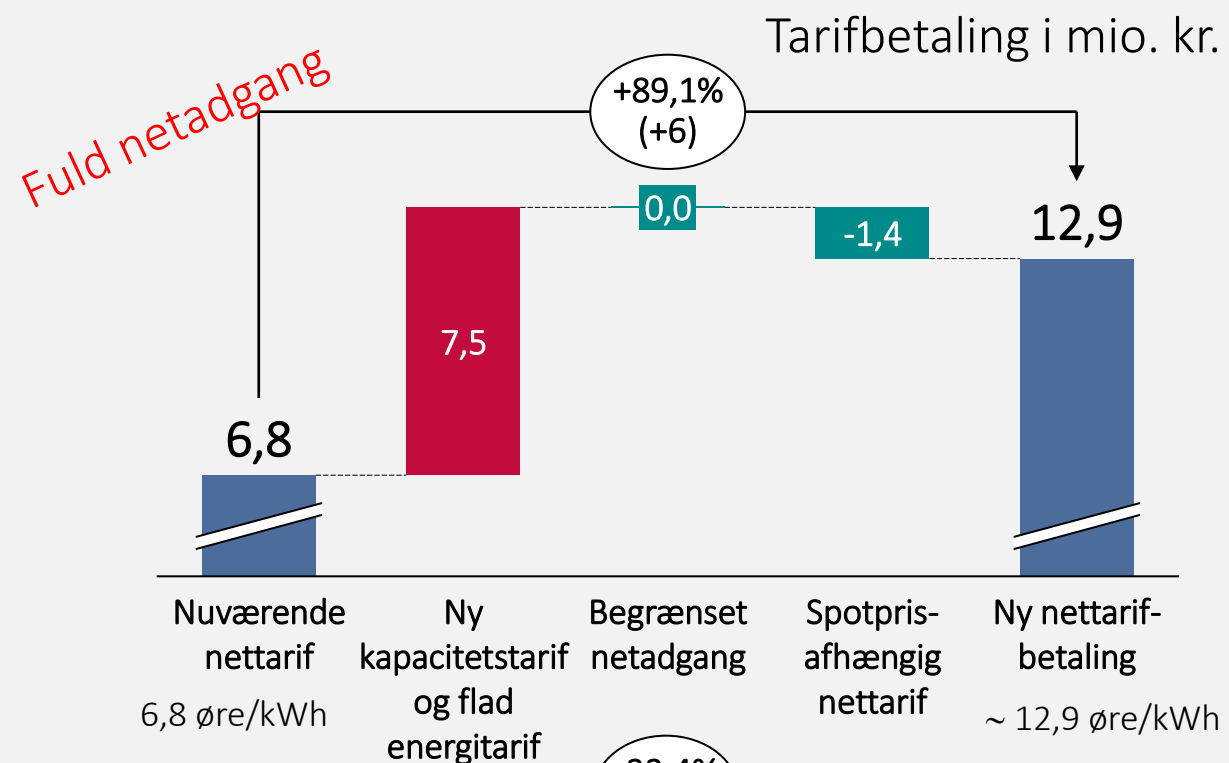
Ny kapacitetstarif: 125.000 kr./MW/år

Ny energitarif (gns.): 1,8 øre/kWh

100 MW elkedel med

1.000 fuldlasttimer

Fuld eller begrænset netadgang



EKSEMPEL PÅ EFFEKT AF ÆNDREDE TARIFFER

Eksempler baseret på indikativ beregning af tarifniveau samt foreløbig tarifstruktur

Nuværende nettarif: 6,8 øre/kWh

Ny kapacitetstarif: 125.000 kr./MW/år

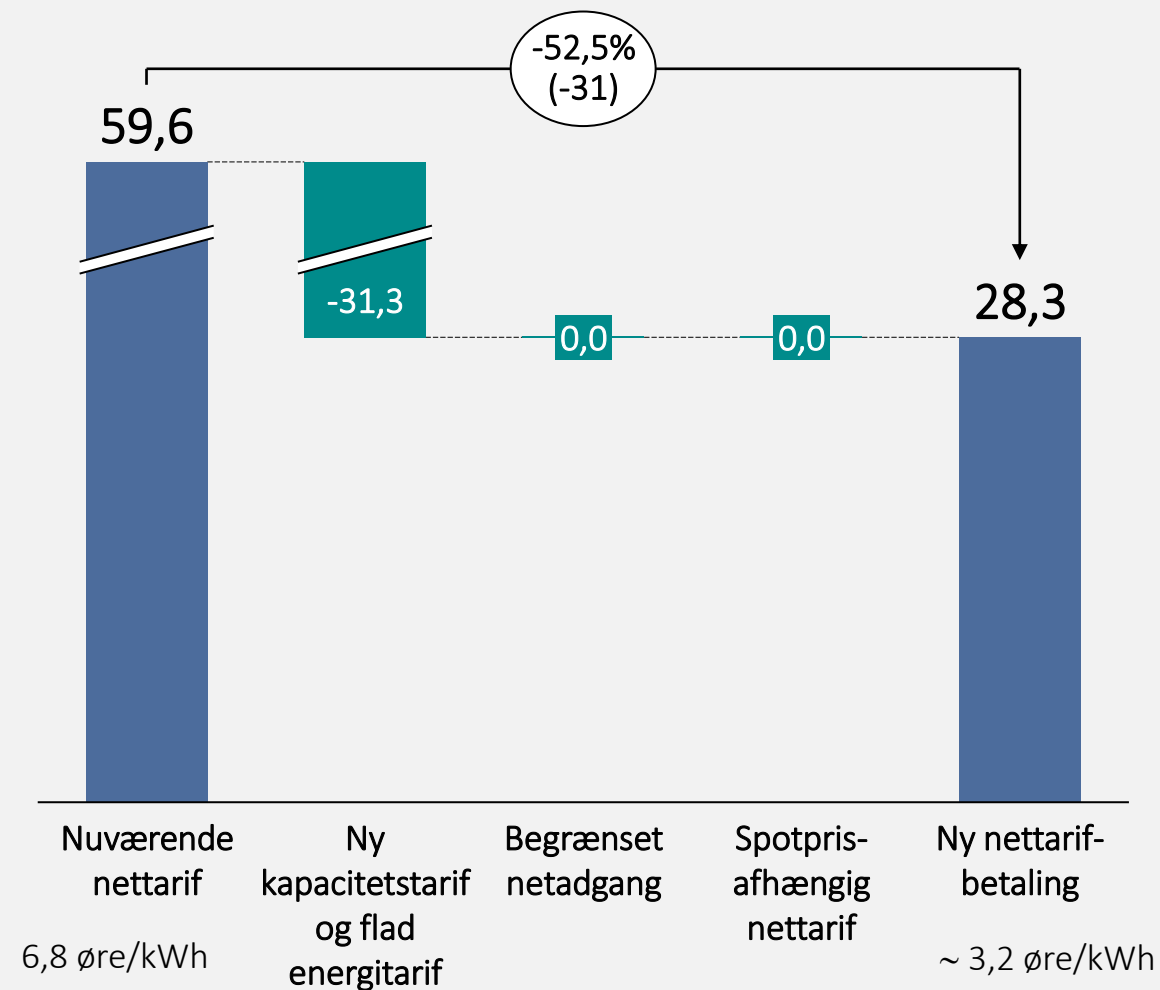
Ny energitarif (gns.): 1,8 øre/kWh

100 MW datacenter med

8.760 fuldlasttimer

Fuld netadgang

Tarifbetaling i mio. kr.

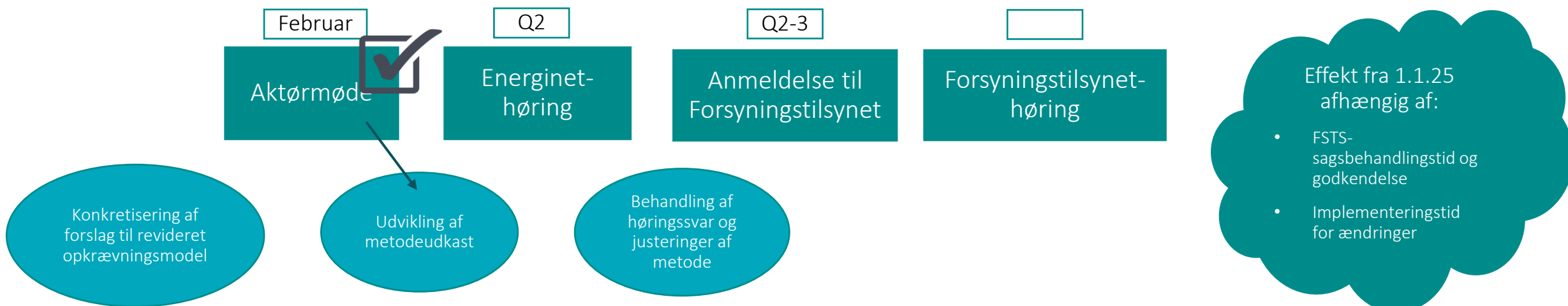




ORDET ER FRIT ...

PROCES

Ændring af nettarif for TSO-tilsluttede forbrugere



NÆSTE SKRIDT

Udsendelse i Energinet-høring

Forventes i Q2

- Materialet vil blive offentliggjort på vores hjemmeside under:
<https://energinet.dk/El/Horinger>

Tak for i dag



- I vil modtage mail med materiale fra mødet samt link til evaluering af dagens møde
- Vi stiller gerne op til bilaterale møder. Så vil I drøfte Energinet's nettarif for forbrug yderligere – kontakt:
 - OKJ@energinet.dk
 - JSS@energinet.dk