

G|V
ENERGI | **EN**
VIDERE

Ny politik til et grønt energisystem

SOMMER 2016



Anbefalinger til en ny energipolitik

1 Brug energien rigtigt 4

1. Skab ny strategi for energieffektivisering, ikke alle energibesparelser kan betale sig
2. Gentænk energiselskabernes energispareindsats i et grønt energisystem efter 2020
3. Bygningers energieffektivitet skal fokusere på bygningsforbedringer, ikke energiproduktion
4. Forbered bygninger til fleksibelt energiforbrug

2 Afgifter der understøtter grøn omstilling 8

5. Finanspolitikken skal tilrettelægges med udgangspunkt i mindre afgiftsprovenu fra energi
6. Energiafgifter hos forbrugerne finansierer velfærd og bør fordeles mere ligeligt
7. Den grønne omstilling kræver hasteændring af afgifter
8. Sænk beskatning af sidst brugte kilowatt-time
9. Understøt danskernes grønne transportvalg

3 En sikker grøn el- og varmforsyning 14

10. Definer fremtidens grønne kraftvarmestrategi nu
11. Realiser et ægte indre marked for el
12. Styrk kraftvarmeverkernes ret til at disponere over egne aktiver
13. Afløn ydelser med værdi for elsystemet på markedsvilkår

4 Udbyg vedvarende energi i takt med efterspørgslen 18

14. Udbyg vedvarende energi i takt med den stadig grønnere strøm anvendes til mere
15. Gør et velfungerende europæisk kvotemarked til fundament for udbygning af vedvarende energi
16. Implementér en ny udbudsmodel for vedvarende energi som fastholder bred teknologiportefølje
17. Fasthold rammer for forskning, udvikling og demonstration
18. Understøt danske styrkepositioner gennem øget regionalt samarbejde

5 Kundemuligheder i verdensklasse 22

19. Sæt kunden i centrum i et moderne konkurrencepræget elmarked
20. Modernisér nettarifferne, så kundernes teknologivalg understøttes
21. Overvåg elmarkedsreformer løbende
22. Regulering skal sikre investeringer i fremtidens elnet
23. Strømlin regulering af forsyningssektorerne

6 Fremsynet forvaltning af en moderne energipolitik 26

24. Styrk Energistyrelsens rolle som regeludsteder og analytisk kapacitet
 25. Iværksæt et kvalitets- og kompetenceløft i Energitilsynet
 26. Tydeliggør og afgræns Energinet.dk's rolle
 27. Skab klare rammer for kommuner som energiaktør
 28. Styrk fair konkurrence og regulering af elhandel mellem EU-landene
 29. Stil samfundsøkonomiske krav til europæiske transmissionsselskaber
-



Energi er velfærd, energi er grundlaget for et velstående samfund

Danmarks energisystem er markant forandret. I 2020 vil vedvarende energi kunne dække over 80 procent af el- og varme-forbruget. Det er et resultat af en ambitiøs energipolitik, som er bredt forankret i Folketinget. Og et flot resultat.

Om få år skal Danmarks energipolitik efter 2020 formuleres. Og der er en spirende erkendelse – i samfundet, Folketinget, embedsværket og erhvervslivet – af, at et moderne grønt energisystem også varsler en ny æra i Danmarks energi- og klimapolitik.

Et positivt opgør med nogle af de traditionelle elementer i Danmarks energipolitik er under opsejling.

Energisystemet er nemlig blevet mere dynamisk. Energi-produktionen består af tusindvis af vedvarende energienheder, som er fluktuerende og koblet direkte op i eldistributionsnettet. Forbruget bliver i stigende grad fleksibelt og digitaliseret med større mulighed for samspil på tværs af el, varme, gas og vand. Elforbrug er muligt, hvor det ikke var tidligere og el flyttes over landegrænser.

Alt sammen positive dynamikker som følger naturligt af den grønne omstilling. Men som skal opfanges og gives retning i en ny energipolitik.

Elnettet skal fremtidssikres til at håndtere større mængder vedvarende energi. Der skal bruges flere kræfter på at få elforbruget med i den grønne omstilling. Elektrificeringen af Danmarks skal øges.

I nogle tilfælde betyder det et opgør med, hvad mange af os har opfattet som hjørnesten i energipolitikken, i klimapolitikken og i skattepolitikken. Ja, som nogle gange ligefrem kan virke provokerende.

Når strømmen bliver grønnere, giver et højt afgiftsniveau i mindre grad mening, og beskatningen af den sidst brugte kilowatt-time bør reduceres. Nogle energibesparelser kan ikke længere betale sig, og absolutte sparemål bør afløses af langsigtede mål om at skabe mest mulig værdi af energiforbruget – også selvom det øger elforbruget.

Gennem foråret 2016 har Dansk Energi debatteret energisystemets nye dynamikker og dets udfordringer med kunder, branchen, politikere og embedsmænd. Det er der kommet 29 konkrete anbefalinger ud af.

Det er vores bud på, hvordan vi håndterer de fælles udfordringer, vi står med. Vores bud på en fremtidssikring af det danske energisystem. Og på hvordan vi sikrer, at danskerne og vores virksomheder også i fremtiden er forsynet med stabil, sikker og grøn energi til konkurrencedygtige priser. Leveret af verdens mest moderne og grønne energibranche.

1

Brug energien rigtigt

PRINCIPPER

- Brug energien, når den er rigelig, grøn og billig. Reducer, når den er knap, sort og dyr
- Forsyningsikkerhed, reduktion af drivhusgasudledning og samfundsøkonomi bør være drivende for indsatsen
- Alene samfundsøkonomisk rentable energibesparelser bør gennemføres



Det er ikke altid rationelt at spare på energi

I et energisystem med større mængder vedvarende energi skal der gøres op med mange års vanetænkning. Energispild skal undgås, men det vil ikke altid være rationelt at spare på energien, når den oftere og oftere er både rigelig, billig og grøn. Absolutte sparemål bør afløses af et langsigtet mål om at skabe mest mulig værdi ud af den energi, der forbruges. Også selvom det øger elforbruget totalt set.

1. Skab ny strategi for energieffektivisering, ikke alle energibesparelser kan betale sig

I dag foretages der energibesparelser i alle dele af energisystemet med meget forskellige omkostninger. Uden blik for hvornår det er bedst at spare, og hvornår det er bedst at producere energien. Dermed opnås der ikke mest mulig effekt for penge. Tilgangen er et levn, fra da forsyningen var baseret på kul, olie og gas, og en sparet kilowatt-time per definition var god – for energisystemet, klimaet og pengepungen. Sådant er det ikke længere. Derfor skal anvendelsen af energi gentænkes.

- Der skal formuleres en ny strategi for energieffektivisering med fokus på omkostning og samfundsøkonomi
- Der skal udarbejdes en virkemiddelanalyse med henblik på at revidere eksisterende virkemidler og sikre sammenhængen til den grønne omstilling af energisystemet
- Der skal udarbejdes en udbudskurve for energibesparelser, så strategien baseres på de reelle potentialer
- Værdien af elektrificering og fleksibelt forbrug skal indregnes i indsatsen for at fremme energieffektivisering
- Elektrificering i ikke-kvotebelagte sektorer, det vil bl.a. sige individuel boligopvarmning og transport, har som følge af kommende skrappe krav fra EU særlig stor værdi og bør prioriteres

2. Gentænk energiselskabernes energispareindsats i et grønt energisystem efter 2020

Et nyt energisystem kræver en ny energispareindsats for energiselskaberne. Indsatsen skal efter 2020 understøtte effektiviseringer, som er værdifulde for samfundet. Det betyder, at ud over traditionelle energibesparelser, skal fleksibilitet i forbrug og elektrificering også understøttes. Derfor er der behov for grundlæggende og i god tid inden 2020 at gentænke energiselskabernes energispareindsats.

- Der skal hurtigst muligt træffes en politisk beslutning om energiselskabernes rolle i energispareindsatsen efter 2020
- Såfremt energispareforpligtelsen flyttes til elhandlerne i 2018, forudsættes det, at ændringen ses i sammenhæng med indsatsen efter 2020 og besluttet i god tid
- Indsatsen skal designes, så de rette besparelser prioriteres, og fleksibelt forbrug samt elektrificering understøttes

“Absolutte sparemål bør afløses af et langsigtet mål om at skabe mest mulig værdi ud af den energi, der forbruges. Også selvom det øger elforbruget”

3. Bygningers energieffektivitet skal fokusere på bygningsforbedringer, ikke energiproduktion

Når en bygnings energieffektivitet opgøres i dag, tæller forbedringer i selve bygningen med, men det gør energiforsyningen af bygningen også. Det medfører, at egenproduktion af energi bliver indregnet som en del af bygningens effektivitet uden hensyn til, om det er en meningsfuld løsning for hele energisystemet. Det er dyrt for samfundet. Fremover bør forsyning og bygning ses som adskilte forhold.

- Egenproduktion af energi skal ses i sammenhæng med energisystemet og ikke tælle som en besparelse for den enkelte bygning
- Når Bygningsreglementet revideres i 2020, skal alle energiarter sidestilles, for så vidt angår bygningers energieffektivitet
- Samfundsøkonomi, ikke privatøkonomi, bør være styrende for krav til bygningers energiforbrug i Bygningsreglementet
- I dag er danske krav til bygningers energiforbrug overimplementeret i forhold til EU's regler. Kravet bør sænkes til et omkostningseffektivt niveau
- Danmark bør på EU-niveau arbejde for, at EU's direktiv om bygningers energieffektivitet ikke indregner egen energiproduktion

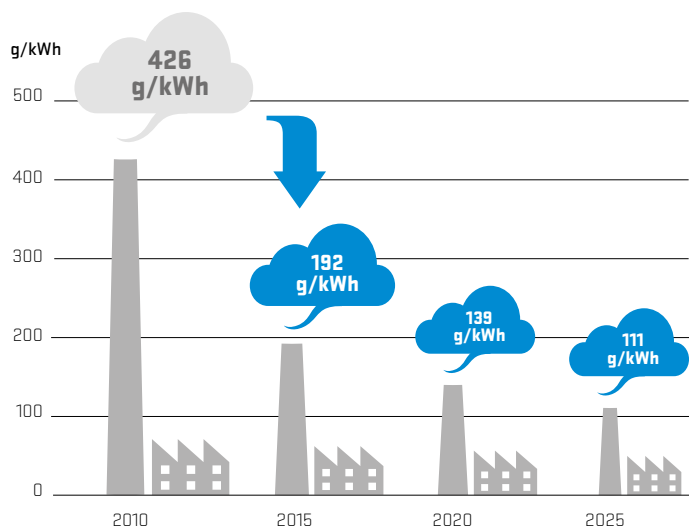
4. Forbered bygninger til fleksibelt energiforbrug

En sparet kilowatt-time vil betyde mindre for CO₂-udledningen og vil have højere omkostninger i takt med, at andelen af vedvarende energi bliver større. Et mere fleksibelt forbrug sikrer, at energien aftages, når den er billig og grøn, mens vi kan spare på den, når prisen er høj. Det kræver dog, at bygninger udstyres med teknik, der gør det muligt at handle på signalerne.

- Krav til bygningers energifleksibilitet skal indarbejdes i Bygningsreglementet, når det revideres i 2020, for eksempel via komponentkrav
 - Energimærkningen for større bygninger skal synliggøre bygningens energifleksibilitet
-

VORES EL BLIVER STADIG GRØNNERE

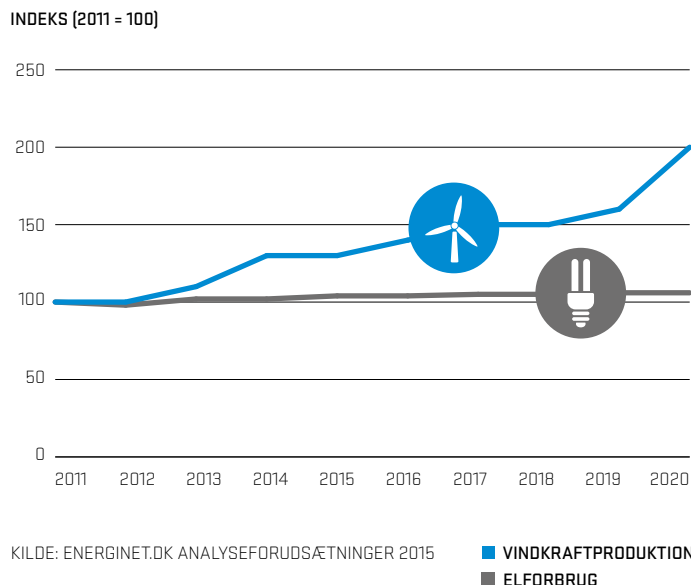
Udvikling i CO₂-indhold i el



KILDE: ENERGINET.DKS MILJØDEKLARATION AF EL OG ENERGISTYRELSENS BASISFREMSKRIVNING 2015

VINDPRODUKTION STIGER, MEN ELFORBRUG STAGNERER

Udvikling i vindkraftproduktion og elforbrug 2011-2020

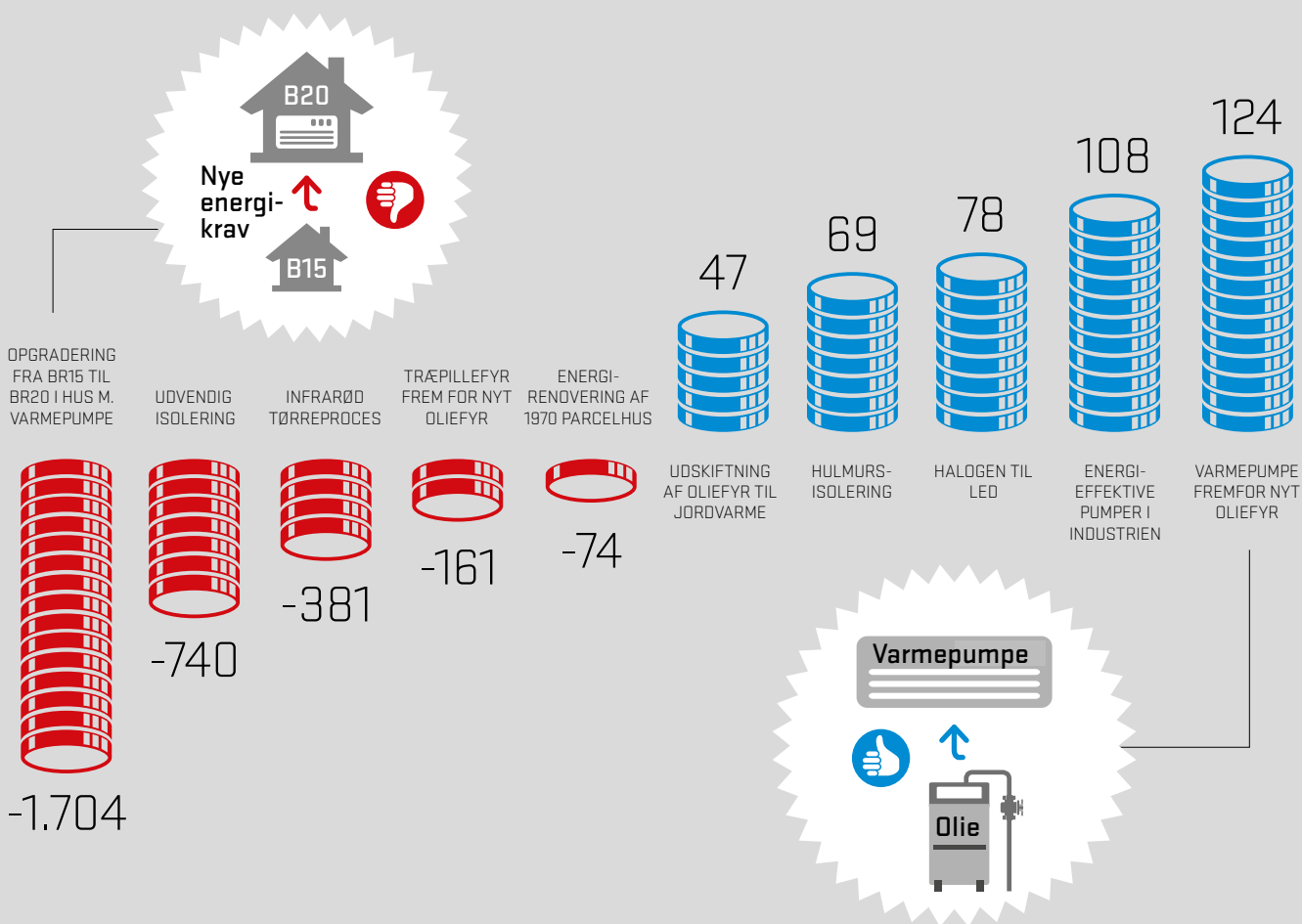


KILDE: ENERGINET.DK ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2015

■ VINDKRAFTPRODUKTION
■ ELFORBRUG

Ikke alle energibesparelser kan betale sig

Samfundøkonomisk nettoværdi af energibesparelser (kr/GJ)



KILDE: EA ENERGIANALYSE 2015

2

Afgifter der understøtter grøn omstilling

PRINCIPPER

- Energiafgifterne skal understøtte den grønne omstilling
- Afgiftsmæssig favorisering af individuel produktion skal reduceres
- Afgifter, der alene har til formål at finansiere statens generelle udgifter, eller som er stærkt forvridende, bør målrettes det bredest mulige og mindst forvridende grundlag



Afgifter på energi for miljøets skyld, ikke statskassens

Det nuværende afgiftssystem forhindrer, at den stadig grønnere strøm bruges til mere og fører til fejlinvesteringer i blandt andet opvarmning og transport. Det påfører samfundet økonomiske tab. Fremtidens energiafgifter skal derfor sikre, at danskerne har mulighed for at understøtte en grøn omstilling af energisystemet.

5. Finanspolitikken skal tilrettelægges med udgangspunkt i mindre afgiftsprovenu fra energi

Energi er hårdt afgiftsbelagt, da afgifterne gennem de sidste 40 år har været en populær indtægtskilde for velfærdsstaten. Indtægterne fra beskatning af energi vil falde de kommende år i takt med udfasning af fossile afgiftsbelagte brændsler. Det giver en voksende udfordring, hvad angår finansieringen af Danmarks velfærd. Løsningen er ikke at øge afgifterne på det stadigt grønnere energiforbrug. I stedet må beslutningstagere i stat og folketing erkende, at provenuet fra energiafgifterne er faldende, og at indtægtstabet må dækkes på anden vis.

- Kommende økonomiske planer må bygge på det grundvilkår, at afgiftsbasen på energiområdet skrumpes, og at provenuet vil falde de kommende år
- Det ofte anvendte princip om, at provenutab ved energipolitiske tiltag skal finansieres inden for energiområdet bør droppes
- Fremtidige definitioner af skatte- og afgiftsstoppet må ikke være en barriere for samfundsøkonomisk fornuftige afgifts-omlægninger på energiområdet
- Provenutab fra energiafgifter bør dækkes ind på anden vis - for eksempel via indkomstskatterne eller et lavere offentligt forbrug

6. Energiafgifter hos forbrugerne finansierer velfærd og bør fordeles mere ligeligt

Energi er en betydelig kilde til statens indtægter. I 2015 blev der hentet over 38 milliarder kroner fra energi til finansiering af velfærdsydelse som børnehaver, skoler og plejehjem. Herunder kan alene 4,6 milliarder kroner begrundes i miljøhensyn. Og afgifterne fordeler sig skævt. Mens elvarmekunden bidrager med 106 kroner per GJ til den fælles velfærd, er bidraget kun 55 kroner fra en varmekunde med oliefyr. Og har man en brændeovn, slipper man helt for at bidrage. Afgifterne bør falde mere lige. Det er særligt en udfordring, når bedre teknologiske muligheder for egenproduktion via solceller og husstandsmøller undergraver det afgiftsbelagte forbrug. I modsat fald skubbes velfærdsfinansieringen over på de øvrige energiforbrugere - det vil sige på naboen.

- Afgifter på energi, der finansierer velfærd, skal begrænses, da de skaber større samfundsøkonomisk forvriddningstab end et bredere skattegrundlæg såsom indkomstskatten
- Energiafgifter, der finansierer velfærd, bør fordeles mindre skævt på tværs af energiarter
- Forbrugere med individuelle husstandsløsninger skal bidrage til velfærdsstaten på lige fod med energiforbrugere med kollektiv forsyning

“Forbrug af el i husholdningerne og til opvarmning er op til fem gange hårdere beskattet end fossile brændsler som fyringsolie og naturgas”

7. Den grønne omstilling kræver hasteændring af afgifter

Forbrug af el i husholdningerne og til opvarmning er op til fem gange hårdere beskattet end fossile brændsler som fyringsolie og naturgas målt på energiindhold. De skæve afgifter er en barriere for grøn omstilling, særligt inden for opvarmning og i transportsektoren. Vores afgifter risikerer at binde os til teknologier, som vil forsinke den grønne omstilling i mange år frem. Det haster derfor med en reform af energiafgifterne, som understøtter den grønne omstilling.

- Der skal laves en langsigtet strategi for omlægning af energiafgifterne, så de understøtter den grønne omstilling
- Afgiftsspændet mellem kul og biomasse bør fastholdes for at sikre økonomien i omstilling af kraftvarmeværkerne fra kul til biomasse
- Der skal hurtigst muligt tages initiativ til at sikre større udbredelse af el til opvarmning herunder bedre udnyttelse af overskudsvarme i decentrale kraftvarmeområder
- Elleverancer til nettet fra batterier og andre lagerløsninger bør behandles på lige fod med anden elproduktion og på markedsmæssige vilkår. Elafgift skal alene pålægges forbrug og ikke el, der lagres

8. Sænk beskatning af sidst brugte kilowatt-time

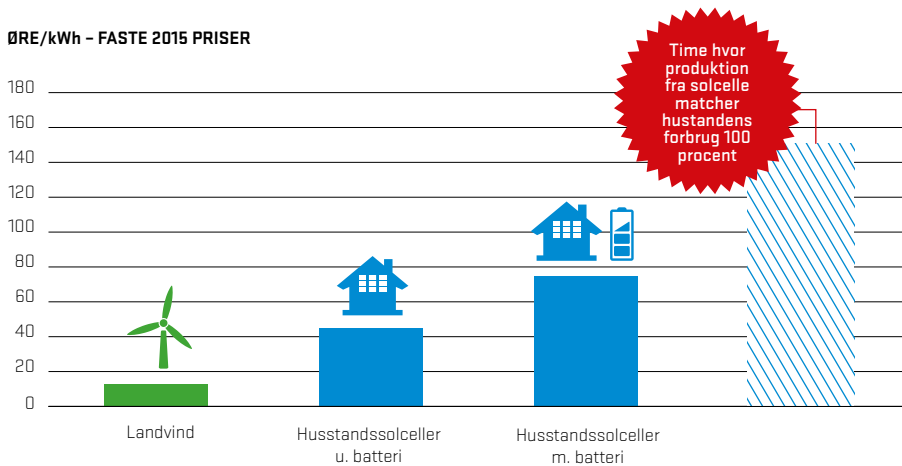
Afgifterne på el er betydeligt højere end på andre brændsler. El beskattes dobbelt så hårdt som benzin, mens el er tre gange så hårdt beskattet som diesel. Den store forskel skævvrider konkurrencen og hæmmer omstillingen fra sort energi til stadigt grønnere el. Derfor bør afgiftstrykket på elforbruget reduceres.

- Det samlede afgiftstryk på elforbrug skal reduceres, så elektrificering fremmes, og incitamentet til egenproduktion af energi reduceres
- Den verserende EU-sag om finansiering af PSO kan løses ved at fjerne PSO'en fra elregningen og finansiere støtte til vedvarende energi via en bredere skattebase på finansloven
- Incitamentet til brug af el til varme bør styrkes yderligere ved, at grænsen for elvarmeafgift på 4.000 kWh sænkes til 3.500 kWh, og at elkunder kan afregnes efter faktisk forbrug af el til varme
- Kunder, som bruger el til varme i kombination med andre brændsler, skal kunne registreres i BBR som elvarmekunder

EGENPRODUCERET ENERGI MODTAGER MASSIV INDIREKTE STØTTE

Gennemsnitlig støtte per produceret kWh over 20 år

ØRE/kWh - FASTE 2015 PRISER



■ INDIREKTE STØTTE (HERUNDER SPARET AFGIFT, PSD OG MOMS)
■ DIREKTE STØTTE ØRE/kWh

NOTE:

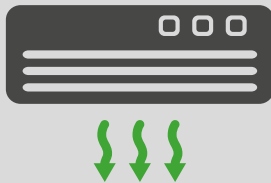
* Indirekte støtte udgøres af sparede afgifter mv. Der er regnet med, at værdien af egetforbrug er ca. 150 øre/kWh inkl. moms i faste priser. Egetforbrug udgør hhv. 30 procent af produktionen uden batteri og 50 procent med batteri. Overskydende produktion sælges til spotpris uden støtte.

KILDE: DANSK ENERGIS BEREGNINGER PBA. TAL FRA ENERGINET.DK OG ENERGISTYRELSEN

Elektrificering i slæbesporet

Elektrificering er en forudsætning for et samfund uafhængigt af fossile brændsler, men udbredelsen af el er i dag meget langt fra Energistyrelsens scenarier for at udfase fossile brændsler

I DAG:
75.000



I 2035:
1.000.000
ELBILER

I DAG:
8.000

I 2035:
250.000
SMÅ
VARMEPUMPER

I 2035:
1.700 GWh
STORE
VARMEPUMPER

I 2035:
7.000 GWh
BRÆNDELS-
FABRIKKER

I DAG:
0 GWh

I DAG:
50
GWh

KILDE: BEREGNINGER FORETAGET AF DANSK ENERGI PÅ BAGGRUND AF ENERGISTYRELSENS SCENARIER FOR ENERGISYSTEMET FREM MOD 2035 (VINDSCENARIET) & ENERGINET.DK

“Giv danskerne markant bedre økonomiske incitamentter til at vælge grønne transportløsninger”

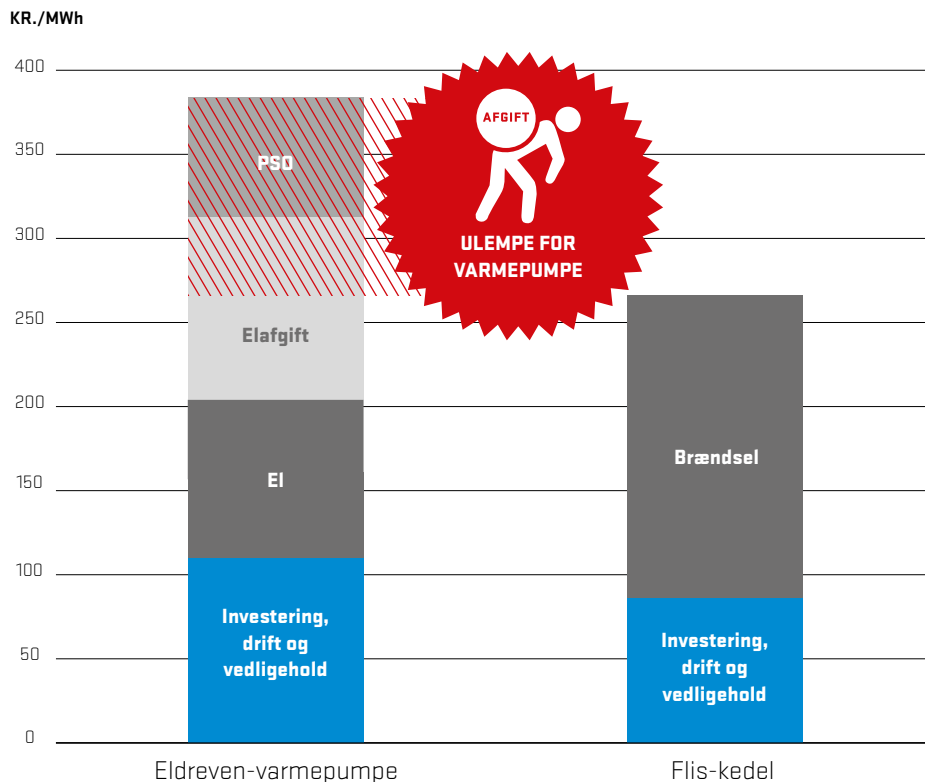
9. Understøt danskernes grønne transportvalg

Transportsektoren er klimapolitikens smertensbarn. Mens CO₂-udledningen siden 1990 er faldet i alle andre sektorer, er udledningen fra transporten steget med 15 procent. Læg oven i det, at Danmark forventes at få særdeles skrappe reduktionskrav frem mod 2030 fra EU for blandt andet transportsektoren. Der er derfor behov for at give transportområdet en grøn overhaling og især give danskerne markant bedre økonomiske incitamentter til at vælge grønne transportløsninger.

- Der skal foretages en grøn omlægning af registreringsafgiften efter norsk model, så afgiften baseres på CO₂-udledning og dermed sikrer, at biler med lavest CO₂-udledning bliver billigst
 - El til elbusser skal fritages for elafgift på samme måde som el til tog og letbaner, fordi elbusser reducerer CO₂-udledningen samt støj- og partikelforureningen i byerne
 - Skatten på firmabiler bør omlægges efter hollandsk model, så det bliver attraktivt at vælge en opladningshybrid eller elbil som firmabil
-

AFGIFTER HÆMMER SKIFT TIL VARMEPUMPER

Varmepris i 2020 ved brug af stor varmepumpe og flis-kedel i decentral varmforsyning



KILDE: DANSK ENERGI

SIDESTIL ELAFGIFT TIL ELBUSSE MED ELTOG OG LETBANE



AFGIFT PÅ ELBUSSE

25 øre



AFGIFT PÅ DIESELBUSSE

9 øre



AFGIFT PÅ LETBANE

0,1 øre

KILDE: SKATTEMINISTERIET, ØRE/MEGAJoule AFRUNDET

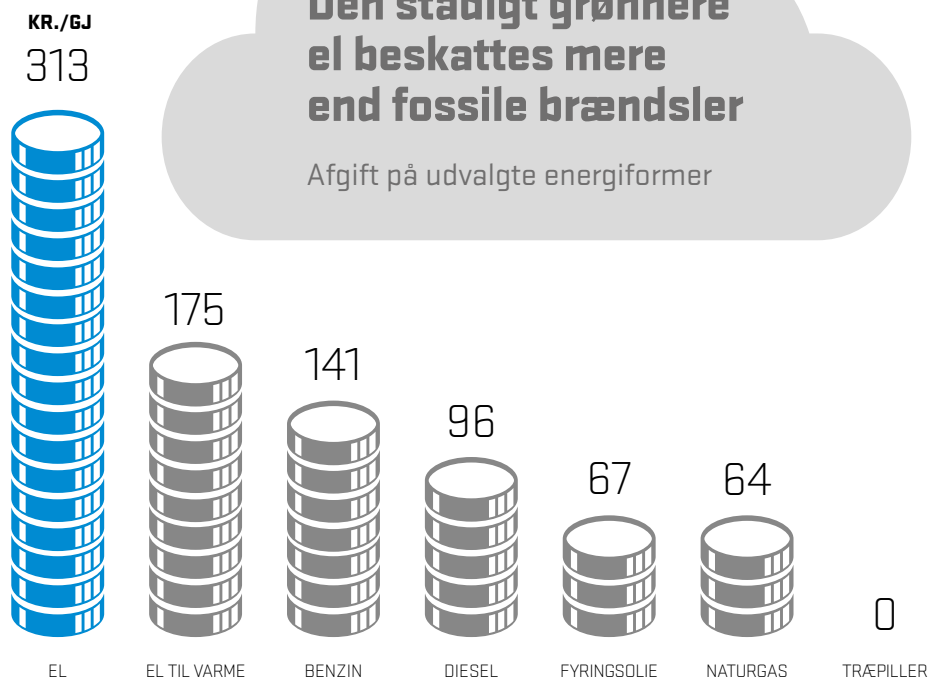
LITER DIESEL SPARET VED AT UDSKIFTE EN DIESELBUS MED EN ELBUS

285.000



Den stadig grønnere el beskattes mere end fossile brændsler

Afgift på udvalgte energiformer



NOTE: Der er anvendt en PSO-omkostning på 25 øre/kWh
KILDE: SKATTEMINISTERIET

3

En sikker grøn el- og varmeforsyning

PRINCIPPER

- Markedet bør drive prissætning af ydelser med værdi for elsystemet
- Samfundsøkonomi og respekt for foretagne investeringer bør drive videreudviklingen af kraftvarme
- Afgifter og tilskud skal skabe økonomiske incitamerter, der understøtter samfundsøkonomiske fornuftige valg i kraftvarmen



Grønne kraftværker er rygraden i et markedsdrevet energisystem domineret af vind og sol

I 2020 forventes over halvdelen af det danske elforbrug dækket af vindmøllestrøm, og over halvdelen af kraftvarmen vil være baseret på biomasse. Samtidig forskydes balancen i elforsyningen fortsat fra kontrollerbar (kraftvarme) til fluktuerende produktion. For at sikre en stabil og effektiv el- og varmeforsyning, er der behov for at afklare rollefordelingen og sikre, at markedet styrkes.

10. Definer fremtidens grønne kraftvarmestrategi nu

Historisk har kraftvarmesystemet spillet en helt central rolle i sikringen af en effektiv el- og varmeproduktion i Danmark. For mange værker kan det imidlertid ikke længere betale sig at producere el på grund af lave elpriser. Samtidig straffes el til varme afgiftsmæssigt. Konsekvensen er et mindre fleksibelt elsystem, hvor vi mister kraftvarmeverkernes potentiale som back-up til fluktuerende produktion fra vind og sol. Og muligheden for at elektrificere større dele af den kollektive varmeforsyning ved hjælp af varmepumper forpasses. Derfor er der brug for et samlet perspektiv på fremtiden for dansk kraftvarme.

- Der skal udarbejdes en national kraftvarmestrategi, som skal sikre en gennemtænkt udnyttelse af kraftvarmens potentiale som back-up til el fra sol og vind, herunder at afgifter, tilskud og regulering peger den rigtige vej
- Det skal hurtigst muligt inden grundbeløbets bortfald i 2018 sikres, at eldrevne varmepumper bliver et økonomisk attraktivt alternativ til decentral biomassebaseret varme
- Hvis der sikres fordelagtige økonomiske rammer for varmepumper, kan brændselsbinding og kraftvarmekrav gradvist lempes i de decentrale områder

11. Realiser et ægte indre marked for el

Der ligger et stort potentiale for Danmark og resten af Norden i at eksportere grøn og billig el til vores naboer i syd og vest. Desværre er det indre marked for el mere et løfte end en realitet. I 2015 var eksporten af el fra Jylland til Tyskland lukket 87 procent af tiden. Dermed udnyttes elproduktionskapaciteten ikke optimalt, og muligheden for at tjene penge på eksport af strøm forpasses. Det betyder et øget behov for støtte til vedvarende energi. Mulighederne for at eksportere strøm skal derfor forbedres, og der skal etableres flere udlandsforbindelser.

- Danmark skal arbejde for, at de nationale energitilsyn håndhæver EU's forordning om grænseoverskridende handel med el
- Danmark skal arbejde for, at EU-Kommissionen ensretter incitamentstrukturen hos de europæiske systemansvarlige, så der investeres efter regionale samfundsøkonomiske kriterier
- Danmark skal sikre, at den europæiske regulatororganisation ACER får et styrket mandat til at gøre op med særinteresser hos nationale energitilsyn og systemansvarlige

“For mange kraftvarmeværker kan det ikke længere betale sig at producere el på grund af lave elpriser. Samtidig straffes el til varme afgiftsmæssigt. Konsekvensen er et mindre fleksibelt elsystem”

12. Styrk kraftvarmeværkernes ret til at disponere over egne aktiver

Kraftvarmeværkernes rolle er skiftet fra at være den dominerende produktionsform til at fungere som backup til vedvarende energikilder som sol og vind samt som leverandører af systemydelser, der sikrer stabilitet og balance mellem forbrug og produktion. Men reguleringen af kraftværkerne understøtter ikke den nye rolle. Det undergraver muligheden for sund drift. Der er behov for, at elproduktionsanlæg behandles som kommercielle aktiver, der begrænses i mindst muligt omfang.

- Elforsyningsloven skal moderniseres, så den definerer offentlige og private aktørers rettigheder og pligter i overensstemmelse med udviklingen i elsystemet
- Det bør formuleres helt tydeligt i Elforsyningsloven såvel som i EU's forordninger, at beslutninger om investerings- og driftsforhold alene er producentens valg
- Indgreb i produktionsanlægs drift bør alene ske som sidste udvej, efter at alle markedsmuligheder er udtømt
- Kriterier for hvornår Energinet.dk og Energistyrelsen må foretage indgreb i produktion skal begrænses og forankres i lovgivning

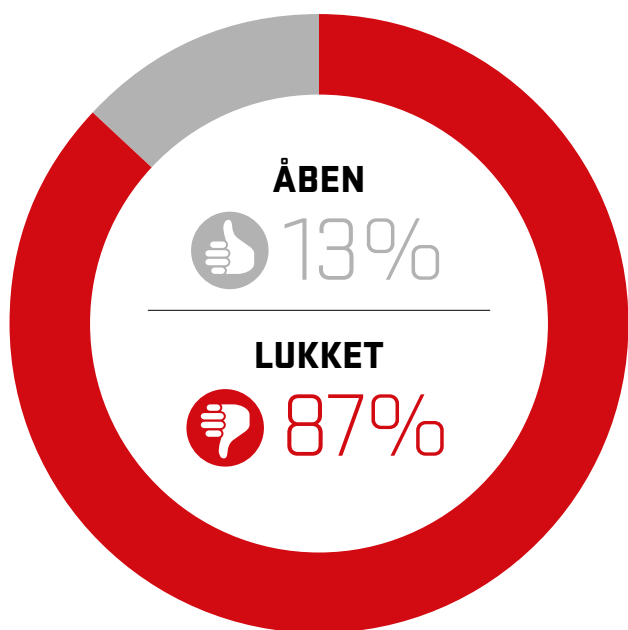
13. Afløn ydelser med værdi for elsystemet på markedsvilkår

Kraftvarmeværker leverer en lang række afgørende systemydelser, som er med til at sikre elsystemets stabilitet, og som bliver stadig mere afgørende i et elsystem domineret af fluktuerende vedvarende energi. Konsekvensen vil være, at ydelser på sigt ikke leveres af markedsaktører, men skal tilvejebringes på anden og dyrere vis. Fremadrettet bør elsystemets aktører i videst muligt omfang drives af økonomiske incitamenter og prissignaler fra markedet.

- Systemydelser fra elproducenter skal primært værdisættes som ydelser på markedsvilkår eller alternativt via regulerede priser
- Den danske implementering af EU's kommende forordninger bør sikre, at markedet får den størst mulige rolle
- Det statslige selskab Energinet.dk bør ikke eje eller investere i anlæg til egenproduktion af systemydelser, og leveringen af disse ydelser skal som udgangspunkt placeres hos kommercielle aktører
- Elforsyningsloven bør stille krav til transparens omkring det statslige selskab Energinet.dk's beslutningsgrundlag, eksempelvis cost-benefit analyser, da disse valg har stor indvirkning på elmarkedets aktører

EKSPORT AF NORDISK EL BLOKERES VED DANSK-TYSKE GRÆNSE

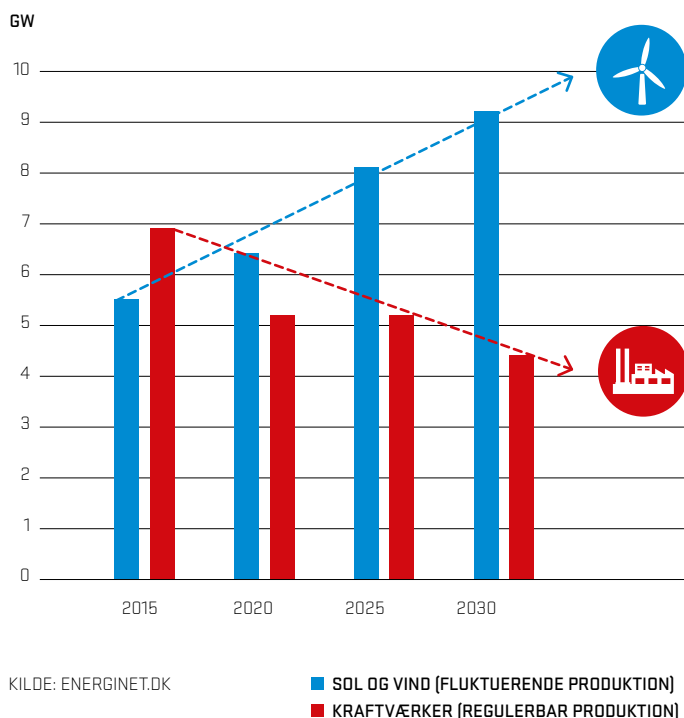
Tilgængelighed på elkabel fra Jylland til Tyskland i 2015



KILDE: DANSK ENERGI

BALANCEN MELLEM FLUKTUERENDE OG KONTROLLERBAR ELPRODUKTION SKIFTER

Fremskrivning af produktionskapacitet 2015-2030



KILDE: ENERGINET.DK

■ SOL OG VIND (FLUKTUERENDE PRODUKTION)
■ KRAFTVÆRKER (REGULERBAR PRODUKTION)

Kul udgør en lille del af kraftvarme-produktionen i 2020

Respektive andel af kul og biomasse i kraftvarmeproduktion i 2020



KILDE: DANSK ENERGI

4

Udbyg vedvarende energi i takt med efterspørgslen

PRINCIPPER

- Udbygningen af vedvarende energi bør fremme omstilling til et fleksibelt energisystem baseret på en bred vifte af teknologier
- Der skal værnes om eksisterende investeringer
- Danske styrkepositioner, som skaber eksport og arbejdspladser, skal fastholdes
- Udbygningen af vedvarende energi skal ske under hensyn til husholdninger, vækst og konkurrenceevne



Elpris og elforbrug skal op, hvis støtteomkostninger skal ned

Danmark skal sammen med resten af Norden være Europas grønne kraftværk og bane vejen for, at vedvarende energi kan klare sig på markedsvilkår. Der skal bygges videre på den danske tradition med forudsigelige, langsigtede rammer for både investor og stat som en nødvendig præmis for den grønne omstilling. På europæisk niveau skal EU's klimamålsætning på 40 procent i 2030 hæves markant ved at reducere mængden af CO₂-kvoter.

14. Udbyg vedvarende energi i takt med den stadig grønnere strøm anvendes til mere

Den danske el- og varmeforsyning er blevet omstillet markant til vedvarende energi. Men værdien af den producerede el er faldet. Det skyldes lave kul- og CO₂-priser samt manglende elektrificering og dårlige eksportmuligheder. Konsekvensen af en lav aflønning af den vedvarende energi på elmarkedet er, at støttebehovet er vokset trods faldende produktionsomkostninger. Hvis der ikke opnås en bedre aflønning og udnyttelse af den vedvarende energi, vil den grønne omstilling blive dyr. Derfor skal udbygningen med vedvarende energi efter 2020 gå hånd i hånd med en øget anvendelse af den grønne strøm - gennem øget elektrificering og bedre eksportmuligheder.

- Det skal sikres, at en stadig større del af energiforbruget i alle sektorer dækkes af el fra vedvarende energi, herunder at rammerne for elektrificering af energiforbruget til opvarmning, industri og transport forbedres markant
- En stigende efterspørgsel efter el skal modsvares af en fortsat udbygning af den vedvarende energi

15. Gør et velfungerende europæisk kvotemarked til fundament for udbygning af vedvarende energi

Prisen på CO₂-kvoter vil med stor sandsynlighed forblive lav i årene efter 2020. En lav pris på CO₂-udledning betyder, at der mangler incitament til at skifte fra kul til vedvarende energi, og dermed at klimavenlig elproduktion ikke alene fremkommer via markedskræfterne. Der er brug for en strukturel reform af kvotesystemet, så det kan levere et tydeligt, forudsigeligt og langsigtet prissignal. Ellers forbliver den grønne omstilling mindre markedsdrevet, og den samlede omkostning for den grønne omstilling vil stige.

- EU's samlede klimareduktionsmål for 2030 bør øges markant i lyset af COP21 og stort overskud af kvoter
- Danmark bør tage initiativ til at øge EU's ambitioner på det kvoteomfattede område, når rammerne for byrdefordeling på det ikke-kvotefattede område er forhandlet på plads
- Danmark skal presse på for, at EU Kommissionen hurtigst muligt tager initiativ til at analysere mulighederne for at forstærke kvotesystemet yderligere fx ved at forhøje reduktionsfaktoren af kvoter eller annullere kvoter
- Danmark skal presse på for, at EU får en politik for elektrificering, hvilket vil styrke kvotesystemet og lette presset på landenes opfyldelse af kommende nationale reduktionsmål i ikke-kvotesektoren

“EU’s klimamålsætning på 40 procent i 2030 bør hæves markant ved at reducere mængden af CO₂-kvoter”

16. Implementér en ny udbudsmodel for vedvarende energi som fastholder bred teknologiportefølje

De eksisterende støttemodeller for vedvarende energi skal ændres, hvis den grønne omstilling skal blive billigere. Samtidig skal en ny støttemodel balancere en række til tider modstridende hensyn såsom øget konkurrenceudsættelse, stabile rammer for investorer, forudsigelighed i omkostninger og teknologiudvikling. Disse mange hensyn sikres bedst gennem en udbudsmodel, som tager højde for, at teknologierne har forskellig modenhed og bidrager forskelligt til energisystemet. Men på sigt bør tilskud til modne teknologier tilnærmes hinanden.

- I perioden 2020-2025 skal en teknologispecifik udbudsmodel lanceres, efterprøves og effektiviseres
- I 2025 skal udbudssystemet evalueres med henblik på at afklare mulighederne for at gøre det mere teknologineutralt
- Samarbejdet mellem kommuner, projektudvikler og udbudsholder (staten) skal styrkes for at mindske risici i planlægningsprocesser, så et sundt konkurrenceniveau kan opretholdes

17. Fasthold rammer for forskning, udvikling og demonstration

I forbindelse med finanslovsaftalen fra 2015 blev EUDP (Energiteknologisk udvikling og demonstration) skåret fra 375 millioner kroner i 2015 til 165 millioner kroner i 2016. Det undergraver den kommercielle udvikling af grønne teknologier og fremtidens eksportsucceser. Danmark indtager en stærk international konkurrenceposition inden for energiteknologi. Den danske førerposition bygger på en stærk forbindelse fra laboratorium til marked. Derfor skal midler til forskning, udvikling, demonstration og markedsmodning fremover gears og ikke skæres.

- Energimilliarden skal reetableres, fordi den styrker dansk energieksport og bidrager til at fastholde Danmarks førerposition inden for energiteknologi
- Vores energisystem får en stigende andel af el, og derfor skal forskningsindsatsen have fokus på, hvordan el lagres

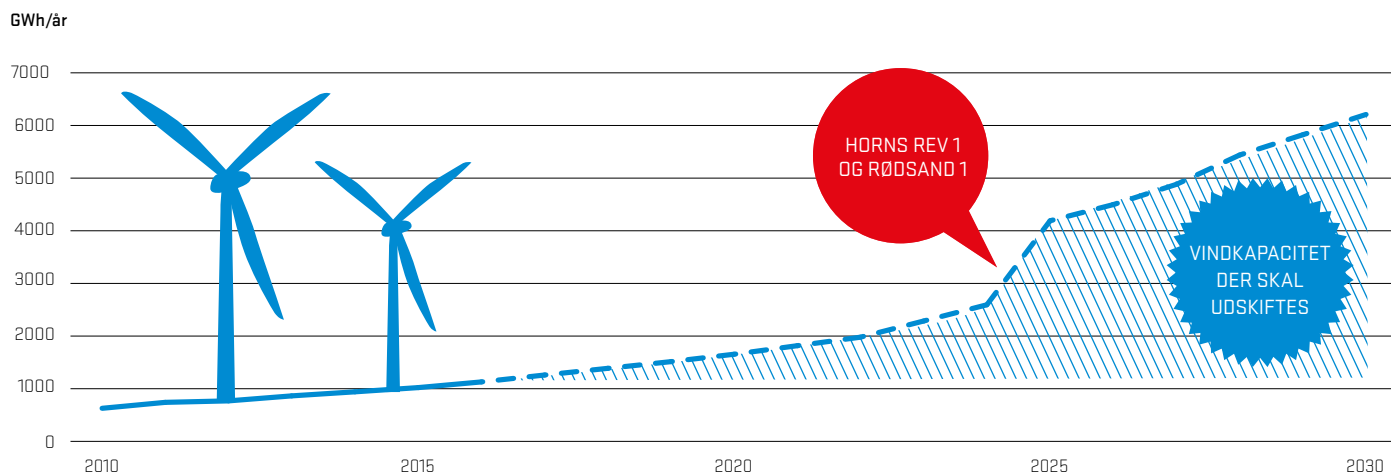
18. Understøt danske styrkepositioner gennem øget regionalt samarbejde

Vindressourcen i Danmark og i Norden er stor. Nordsøen har potentialet til at levere 8 procent af EU's samlede elforbrug i 2030. Men vidt forskellige støttesystemer til vedvarende energi i EU-landene betyder, at den grønne strøm ikke altid produceres der, hvor vindforholdene er bedst, eller hvor solen skinner mest, men hvor støtten er højest. Dermed fordyres den grønne omstilling af det europæiske energisystem. Derfor skal Danmark arbejde for en ambitiøs og koordineret, grøn europæisk energipolitik - herunder en gradvis harmonisering af støttesystemer på tværs af EU.

- Danmark skal frem mod 2025 tage initiativ til tre pilotprojekter for vedvarende energi sammen med andre EU-lande
 - Danmark skal samle landene omkring Nordsøen til en strategi i EU-regi med fokus på offshore-energi, herunder et analytisk arbejde, der peger frem mod en fremtidig fælles udbudsmodel
 - Der skal formuleres ensartede og bindende europæiske bæredygtighedskriterier for træpiller og træflis, da biomasse spiller en central rolle i den grønne omstilling af EU
 - Efterlevelse af europæiske bæredygtighedskriterier for træpiller og træflis skal være en forudsætning for at kunne modtage elproduktionsstøtte
-

BEHOV FOR MASSIV UDSKIFTNING AF DANMARKS VINDMØLLEPARK

Behov for udskiftning af vindmøller historisk og forventet frem til 2030

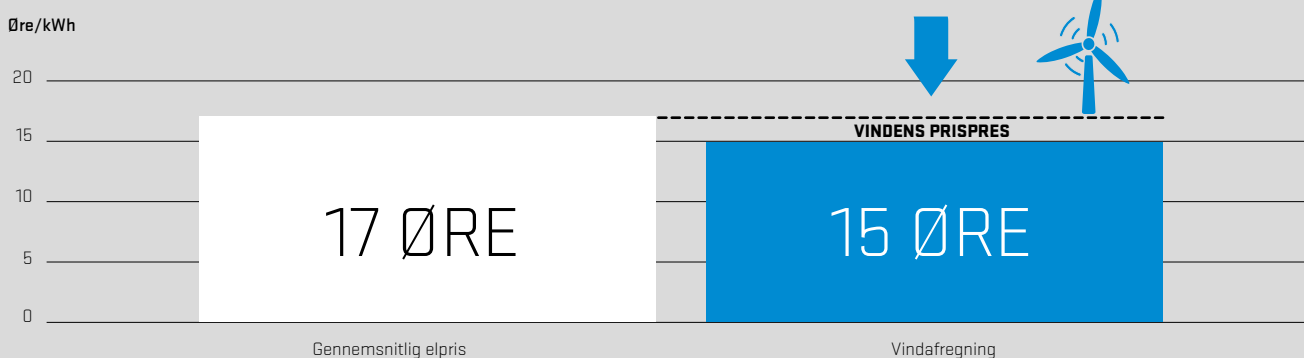


KILDE: ENERGINET.DK ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2016

■ BEHOV FOR UDSKIFTNING AF VINDMØLLER (HISTORISK)
 ▨ BEHOV FOR UDSKIFTNING AF VINDMØLLER (FORVENTET)

VINDMØLLER PRESSER EGEN ELPRIS NED

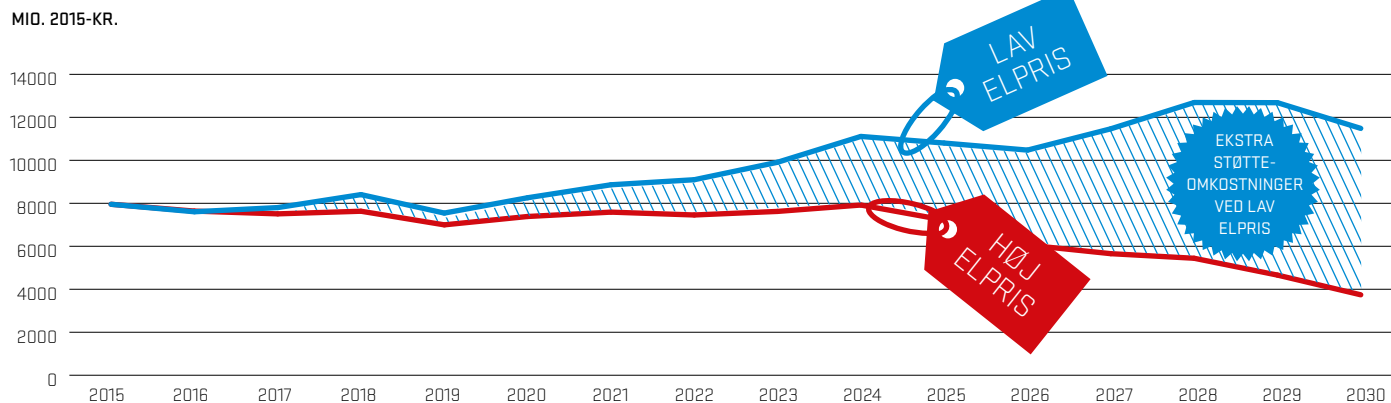
Når det blæser kraftigt øges vindkraftproduktionen markant, så vindmøllerne presser markedsprisen ned, og vindkraft afregnes lavere end den gennemsnitlige markedspris på el



KILDE: ENERGINET.DK, DATA FRA VESTDANMARK 2015

LAV ELPRIS ØGER STØTTEOMKOSTNINGER

Omkostninger til støtte af vedvarende energi



KILDE: DANSK ENERGI

■ AMBITIØS UDBYGNING VED LAV ELPRIS
 ■ AMBITIØS UDBYGNING VED HØJ ELPRIS

5

Kundemuligheder i verdensklasse

PRINCIPPER

- Markedet og aktørernes handlefrihed bør kun indskrænkes, hvor det er altafgørende for forbrugerbeskyttelse eller miljø
- Der skal fastholdes en klar arbejdsdeling mellem elmarkedets aktører
- Fremtidige reformer af elmarkedet skal hvile på et grundlag af cost-benefit og proportionalitet
- Regulering skal sikre stabile, troværdige og fornuftige rammer for drift og investeringer i netinfrastrukturen
- Regulering skal sikre lige vilkår mellem ejerformer og forsyningssektorer



Digitalisering og samspil på tværs af el, vand, varme og gas kan forbedre kundemuligheder markant

I 2020 vil det danske elmarked have gennemgået massive reformer, som bringer det i en international førerposition, når det gælder sikring af konkurrencen. Til fordel for konkurrencen, og dermed kunderne, sikrer reformerne en klar funktionel adskillelse mellem elsektorens naturlige monopoler, som leverer netydelsen og de konkurrenceudsatte aktiviteter på detailmarkedet. Elnetselskaber er neutrale facilitatorer for de kommercielle aktører, mens elhandlerne får den direkte kontakt til kunderne. Fremadrettet kan der desuden høstes betydelige synergier på tværs af el, vand, varme og gas.

19. Sæt kunden i centrum i et moderne konkurrencepræget elmarked

Det danske detailmarked for el har været liberaliseret siden 2003, og konkurrencen er i dag benhård. Bruttofortjenesten på en dansk elkunde er blandt de laveste i Europa. Det er godt for kunderne og samfundet. Men ufine markedsføringsmetoder vinder frem. Det går ud over alle aktører på markedet – og ikke mindst kundens oplevelse og tillid. Forbrugernes rettigheder skal derfor sikres bedre.

- Styrk håndhævelsen af de regler, der gælder, når energileverandører markedsfører sig og indgår aftaler på elmarkedet
- Behandlingstiderne for klagesager hos Forbrugerombudsmanden skal være korte, og sanktioner bør indgyde til adfærdsændringer
- Leveringspligten bør afskaffes, da den i dag belønner dårlige betalere og straffer ordentlige kunder
- Kunderne skal have hurtig adgang til egne forbrugsdata på tværs af forsyningssektorerne, så værdien af informationerne sikres og nyttiggøres

20. Modernisér nettarifferne, så kundernes teknologivalg understøttes

Solceller og husstandsmøller ændrer mange kunders brug af elnettet, hvilket udfordrer den nuværende finansiering af elnettet. Elnettet skal understøtte kundernes teknologivalg, herunder sol og vind, men regningen skal fordeles fair. Som kunde bør man betale for at bruge nettet, uanset hvor meget strøm man bruger eller leverer til nettet. Fremover skal betaling i højere grad ske på baggrund af en kundes maksimale træk på nettet, og i mindre grad det samlede strømforbrug. Det er nemlig det maksimale træk på nettet, der afgør dets dimensioner.

- Det skal være muligt at indføre nye nettariffer baseret på den effekt forbrugeren får fra eller leverer til nettet
- En ny tarifmodel skal give mulighed for at tilbyde kunderne tidsafhængige tariffer

21. Overvåg elmarkedsreformer løbende

Det danske elmarked har over de sidste år gennemgået betydelige ændringer. Indførelse af Engrosmodel, afskaffelse af forsyningspligt, indførelse af flexafregning, reformering af elforsyningslov og indførelse af ny elnetregulering er nogle af elementerne i den historiske reformbølge, der tegner det danske elmarked i dag og frem mod 2020. For at sikre optimal implementering bør myndighederne løbende følge og drøfte udviklingen med branchens aktører.

- Forud for fremtidige reformer af elmarkedet skal der udføres cost-benefit analyser, så der sikres proportionalitet mellem indgreb og resultat
- Der bør nedsættes et beslutningskompetent kontaktudvalg mellem det ansvarlige ressortministerium og branchen, som løbende skal drøfte markedsudfordringer og foreslå politiske tiltag
- Konkurrencesituationen på elmarkedet bør løbende overvåges med udgangspunkt i den europæiske sammenslutning af energitilsyns metoder og ikke ensidigt fokusere på snævert udvalgte faktorer som for eksempel leverandørskift
- Engrosmodellens implementering bør evalueres grundigt, så det synliggøres, om de ønskede effekter opnås med den iværksatte model

22. Regulering skal sikre investeringer i fremtidens elnet

Elnettet er livsnerven i det danske samfund, og Danmark har i dag et af verdens mest velfungerende og effektive elnet med strøm i stikkontakten 99,997 procent af tiden. Men i 2030 vil 84 procent af kablerne være udskiftningsmodne med en alder på over 50 år. Samtidig stiller et elsystem domineret af vedvarende energi nye krav til, hvad elnettet skal kunne. En fremtidssikring af Danmarks elnet kræver derfor massive investeringer – ikke mindst fordi næsten halvdelen af elproduktionen er koblet direkte ind i distributionsnettet. Som naturlige monopoler skal netselskaberne reguleres økonomisk, men det er afgørende, at incitamentet til at investere og effektivisere bevares.

- Reguleringen skal sikre robuste, langsigtede, økonomiske rammer, der tager højde for, at netselskaberne har cykliske investerings- og omkostningsstrukturer

- Der skal tages initiativ til at se på en aftalebaseret regulering af netselskaberne – i første omgang som forsøgsordning eller for et afgrænset område
- Netselskaberne skal kunne opnå et risikojusteret, markeds-mæssigt afkast, som ligger på niveau med sammenlignelige lande
- For at styrke netselskabernes effektiviseringsincitament skal besparelsen være disponibel i en længere årrække end i dag
- Kvaliteten af benchmarkingen af netselskaberne skal styrkes og ske på baggrund af fagligt veldokumenterede modeller samt i overensstemmelse med europæisk 'best practice'

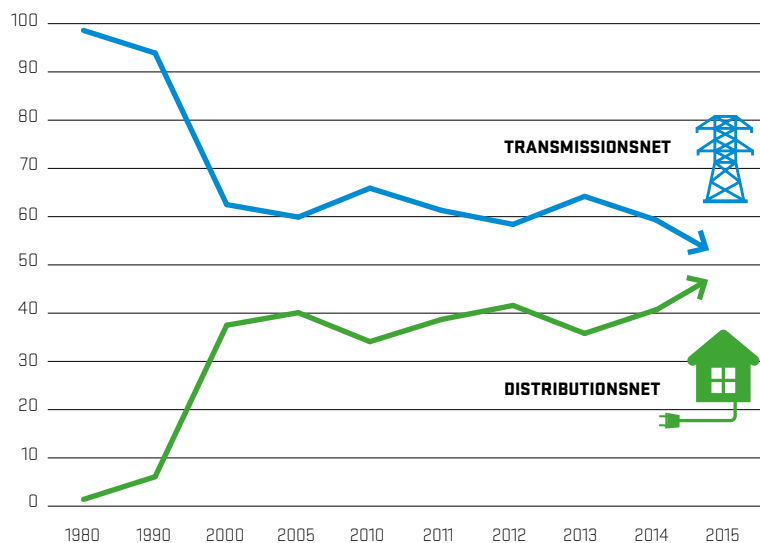
23. Strømlin regulering af forsyningssektorerne

Reguleringen af den danske forsyningssektor har traditionelt været sektorspecifik, og dermed er synergier og erfaringer på tværs af sektorerne gået tabt. Reguleringen af de enkelte sektorer – el, varme, gas og vand – bør i langt højere grad strømlines og gives frihed til at høste synergi på tværs af forsyningsarterne. Regulatoriske barrierer for integration mellem forsyningsarterne bør fjernes. Det skal sikre en bedre udnyttelse af ressourcer på tværs af sektorerne samt tilskynde til at effektivisere og gennemføre de investeringer, der er mest rentable ud fra et samfundsmæssigt perspektiv.

- Der skal formuleres én samlet strategi for forsyningssektorerne, som sikrer, at virksomhederne kan drives på et langsigtet, professionelt og forretningsmæssigt bæredygtigt grundlag uanset ejerskab
 - Der skal indføres en overordnet rammeregulering for forsyningssektorerne og barrierer for konsolidering på tværs af forsyningsarter skal fjernes
 - De regulatoriske rammer skal sikre ejernes ret til at træffe forretningsmæssige beslutninger om drift og investeringer
 - Der bør anvendes harmoniserede modeller for benchmarking af forsyningssektorerne, så der etableres et ensartet grundlag for dokumentation og realisering af effektiviseringspotentialer
 - Der bør benyttes sammenlignelige metoder til opgørelse af kapitalomkostninger og forrentning på tværs af forsyningssektorerne
-

ELPRODUKTIONEN ER I STIGENDE GRAD KOBLET DIREKTE PÅ DISTRIBUTIONSNETTET

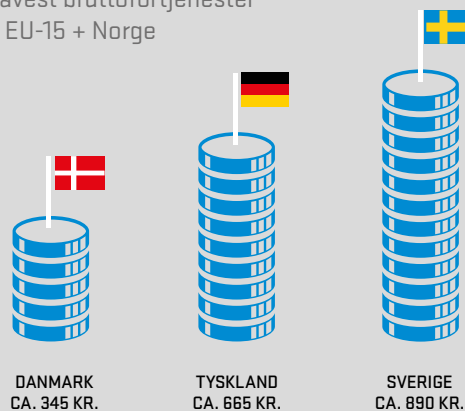
Andel af elproduktion der er koblet direkte på hhv. transmissions- og distributionsnettet



KILDE: ENERGISTYRELSEN, ENERGINET.DK

Lave fortjenester

Danske elhandlere er blandt dem med de lavest bruttofortjenester i EU-15 + Norge



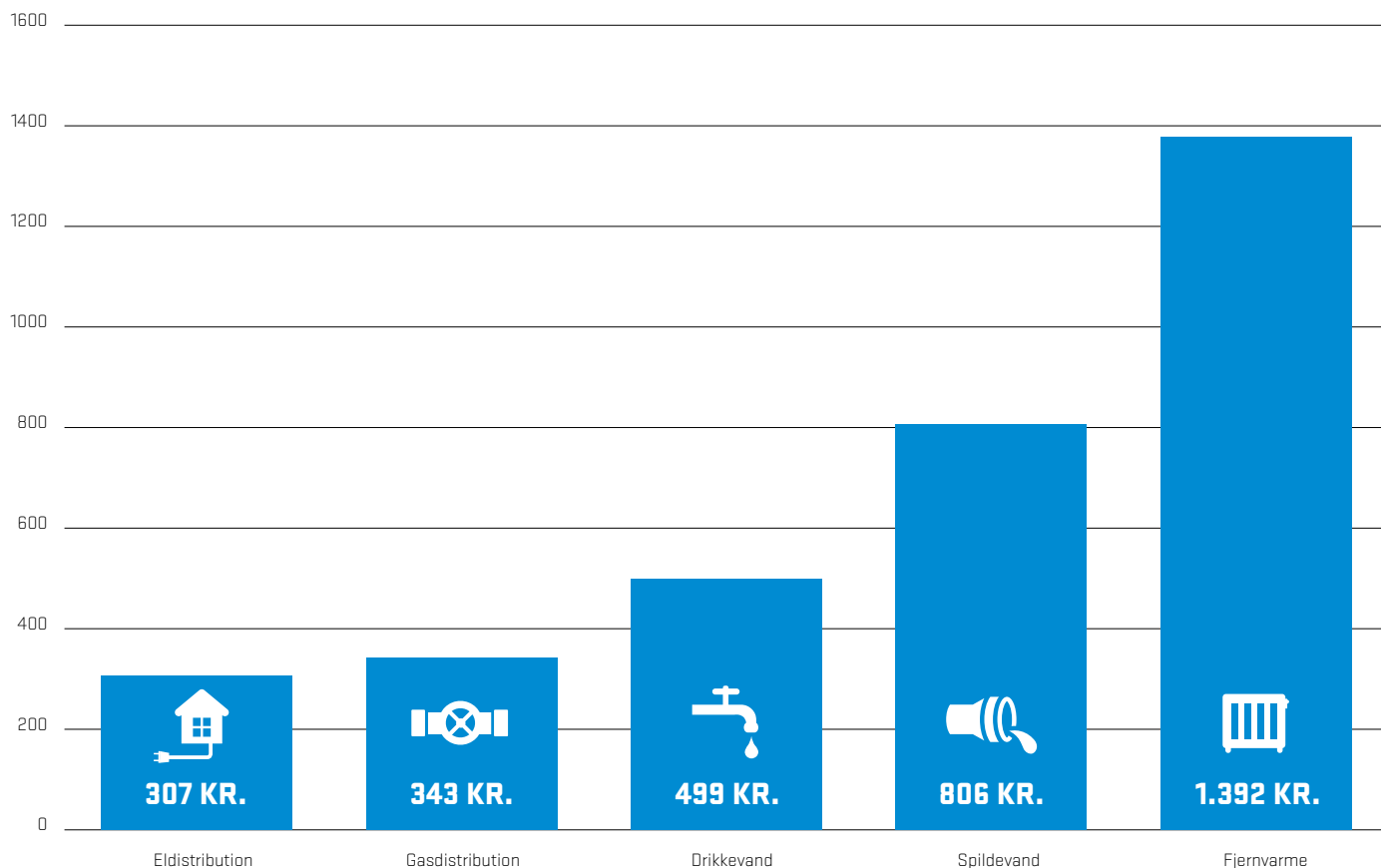
ELHANDLERENS GENNEMSITLIGE BRUTTOFORTJENESTE PR. HUSSTAND OM ÅRET

KILDE: COPENHAGEN ECONOMICS

STOR FORSKEL PÅ FORSYNINGSSEKTORERNES EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE

Foreløbige skøn for forsyningssektorernes effektiviseringspotentiale per husstand

EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE I KRONER PER HUSSTAND



KILDE: BEREGNINGER FORTAGET AF DANSK ENERGI PÅ BAGGRUND AF ENERGITILSYNET, FORSYNINGSSEKRETARIATET OG MCKINSEY- OG STRUENSEE-ANALYSE (FORELØBIGE SKØN FOR EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE)

6

Fremsynet forvaltning af en moderne energipolitik

PRINCIPPER

- Entydig og konsistent regulering af sektoren
- Gennemsigtighed og tydelighed i offentlige beslutningsprocesser
- Respekt for magtens tredeling - Klar ansvarsfordeling mellem myndigheder
- Legitimitet i forvaltning gennem respekt for ejendomsret, proportionalitet i indgreb og lige behandling af aktører



Magtens tredeling er i fare på energiområdet, fordi regeludstedelsen ikke altid sker under politisk ansvar

En stærk branche har brug for en stærk forvaltning. Desværre skaber uklar kompetence- og rollefordeling i forvaltningen i dag usikkerhed omkring rammerne for energisektoren. Samtidig bliver reguleringen af sektoren stadig mere kompleks, uden at forvaltningen opgraderes hverken ressource- eller kompetencemæssigt. Der er behov for at gøre energiforvaltningen mere tidssvarende og sikre en klar rollefordeling gennem et 360-graders eftersyn.

Nationalt niveau

24. Styrk Energistyrelsens rolle som regeludsteder og analytisk kapacitet

I dag er der hverken en klar ansvarsfordeling eller entydige, legitime og gennemsigtige beslutningsprocesser i den danske energiforvaltning. Det skaber usikre rammer og hæmmer sektorens mulighed for at træffe beslutninger om investeringer. Der er især behov for at knæsatte et princip om, at alene Energistyrelsen udsteder regler og dermed, at regeludstedelsen altid sker under politisk ansvar. Det er et grundvilkår i det danske demokrati, men desværre ikke altid tilfældet på energiområdet i dag.

- Styrk politisk kontrol af regler med materielt juridisk indhold herunder specifikt regler fra Energitilsynet og forskrifter fra Energinet.dk

- Principielle fortolkninger skal foretages af Energistyrelsen, og Energitilsynet skal alene forvalte og overvåge de udstedte regler på uafhængig vis
- Energistyrelsens analytiske kapacitet skal styrkes for at forbedre styrelsens lovforberedende arbejde og sikre dens selvstændige energifaglige kompetence
- Klageorganerne på energiområdet skal have de nødvendige kompetencer. Herunder er det især nødvendigt, at Energi-klagenævnets kompetencer udvides, så nævnet også i substansen kan give reelle vurderinger i tekniske og økonomiske spørgsmål

“Der er behov for at knæsatte et princip om, at regeludstedelsen altid sker under politisk ansvar”

25. Iværksæt et kvalitets- og kompetenceløft i Energitilsynet

Det er væsentligt, at Energitilsynet i sin opgaveløsning sikrer, at de regulerede selskaber får stabile og forudsigelige rammer til gavn for ejere og kunder. Men Energitilsynets organisation mangler fokus på at få løst de største og vigtigste opgaver. Der opleves betydelige forsinkelser og asymmetri i sagsbehandlingen. Energitilsynet kan med fordel trække på erfaringer fra andre offentlige myndigheder for at optimere sagsbehandlingsprocessen.

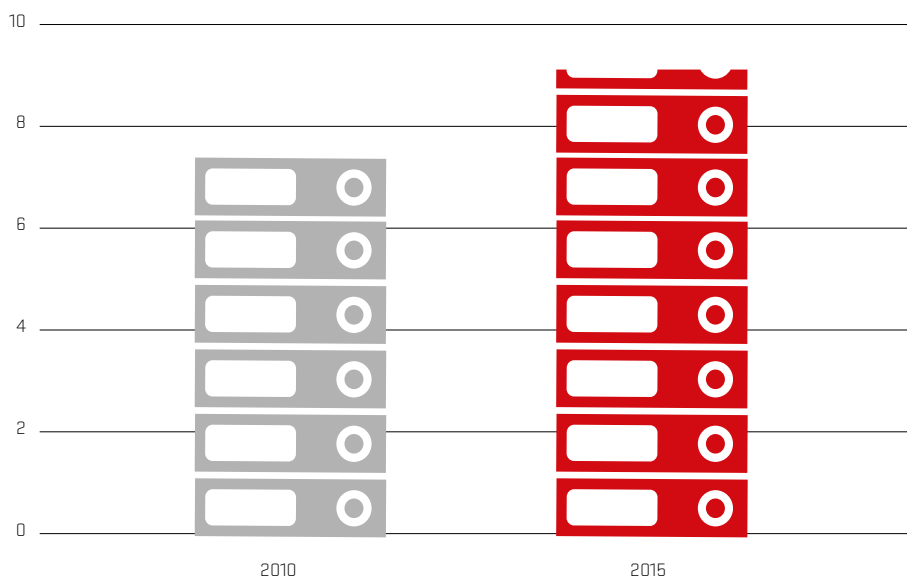
- Energitilsynets skønsbeføjelser skal defineres klart ved lov
- Forsyningssekretariatet og Energitilsynet kan overvejes sammenlagt, og Energitilsynet kan erstattes som sagsbehandlende organ med en bestyrelse, der lægger de overordnede retningslinjer for sagsbehandlingen med inspiration fra eksempelvis Finanstilsynet
- Der er behov for en bedre juridisk kvalitetssikring, så grundlæggende forvaltningsretlige principper såsom partshøringer og begrundelser overholdes
- Energitilsynet skal udvides med tekniske og økonomiske kompetencer, så tilsynet på længere sigt kan fungere som en overbevisende samarbejdspartner, og efterhånden som lovgivningen udvikles, som aftalepart for energiselskaberne

I 2005 indførte Forbrugerklagenævnet en leanbaseret sagsbehandling med fokus på procesoptimering og medarbejderinddragelse, da nævnet kæmpede med en betragtelig sagspukkel og gennemsnitlige sagsbehandlingstider på 13 måneder. Ændringen har medført, at den gennemsnitlige sagsbehandlingstider i dag er ca. 6 måneder.

SAGSBEHANDLINGSTIDER I ENERGITILSYNET STIGER

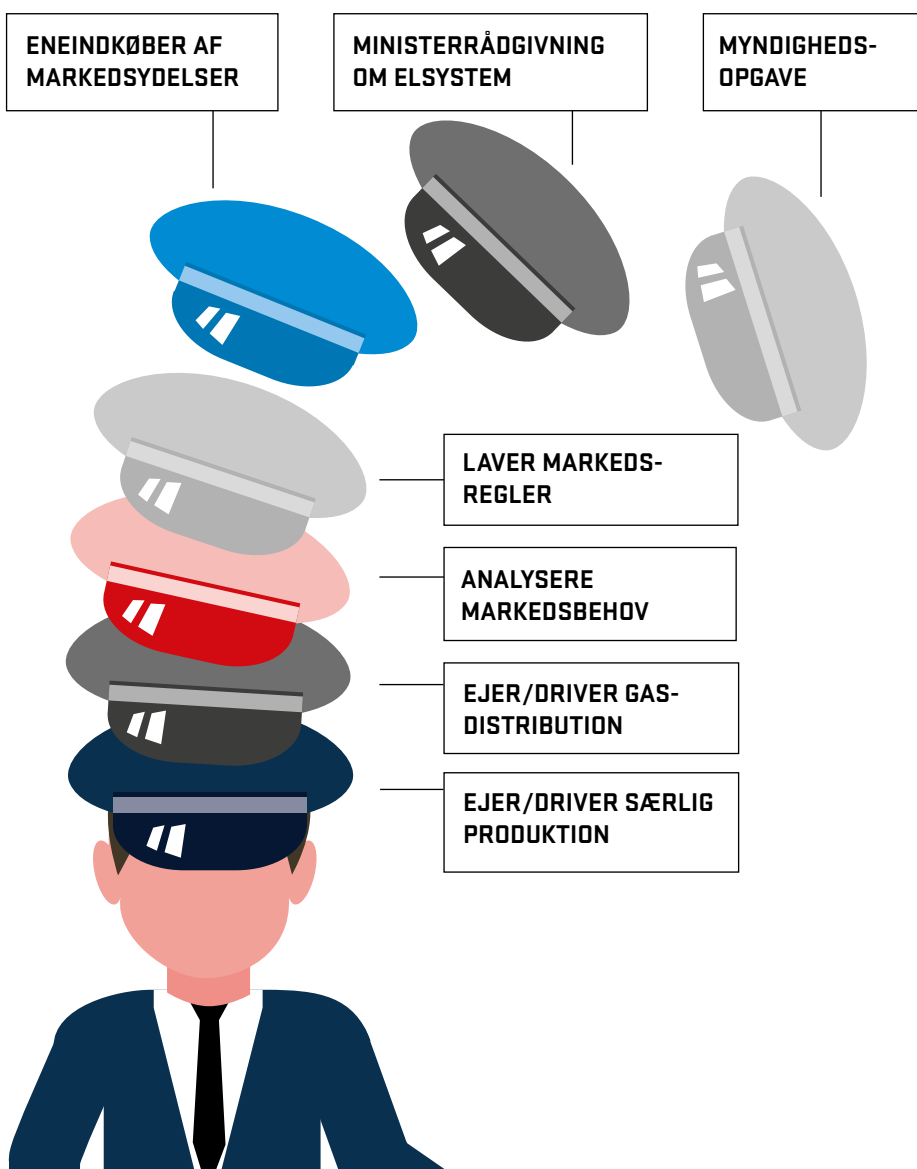
Sagsbehandlingstid i Energitilsynet

SAGSBEHANDLING I MDR.



KILDE: ENERGITILSYNET

Mange kasketter i Energinet.dk



Energitilsynets sagsbehandling halter



4 gange

Vilkårlighed i sagsbehandlingen

Fire gange på bare seks måneder har et selskab fået markant ændret sin tilladte indtægt



49 øre

Sagsbehandling bruger ressourcer på uvæsentlige detaljer

Et selskab har fået ændret sin tilladte indtægt med, hvad der svarer til 49 øre om året per kunde ti år tilbage i tiden



10 år

For lange sagsbehandlingstider

Mere end 60 elnetselskaber har ikke fået oplyst deres tilladte indtægter i over ti år

Elnettet bør udbygges med fokus på samfundsøkonomi og regionale hensyn, ikke nationale særinteresser

26. Tydeliggør og afgræns Energinet.dk's rolle

Energinet.dk varetager i dag mange forskellige roller – såsom systemansvarlig, markedsaktør og myndighed, hvilket giver anledning til modsatrettede interesser og dobbeltroller. Der bør ikke kunne sås tvivl om dets neutralitet, og Energinet.dk's selskabsøkonomiske interesser må ikke stå i vejen for de overordnede samfundsøkonomiske målsætninger.

- Det bør ved lov sikres, at Energinet.dk ikke udsteder de regler de selv skal agere under
- Energinet.dk's forskrifter bør så vidt muligt løftes ind i bekendtgørelser med Energistyrelsen som overordnet ansvarlig
- Energinet.dk bør opdeles i separate selskabsmæssige enheder med ansvar for henholdsvis markedsdesign, systemansvar samt udbygning af transmissionsaktiver, mens myndighedsudøvelse bør falde tilbage til offentlige myndigheder
- Energinet bør ikke være aktør i konkurrenceudsatte markeder
- Energinet.dk skal ikke indtræde som permanent ejer af gasdistributionsnettet, men forvalte denne rolle yderst kortsigtet, da den ikke flugter med Energinet.dk's kerneopgave som transmissionsansvarlig

27. Skab klare rammer for kommuner som energiaktør

Når kommunerne agerer på områder med private aktører er der i fraværet af klare retningslinjer risiko for, at der opstår mistillid til deres dispositioner. Det er derfor vigtigt at sikre fair forhold og vandtætte skotter til kommunernes aktiviteter som myndighed og som aktører i energisektoren.

- Der skal udarbejdes en skabelon for projektforslag, så der sikres ensartede regneregler og forudsætninger på tværs af forslag uafhængig af type og geografi
- Der skal stilles større krav til følsomhedsberegningerne, der ledsager kommunernes samfundsøkonomiske analyser

Europæisk niveau

28. Styrk fair konkurrence og regulering af elhandel mellem EU-landene

Elforbindelser mellem lande bør ikke afbrydes på baggrund af nationale særinteresser. Den nuværende praksis for anvendelse af forbindelser er inkonsistent og baseret på nationale præferencer. Det giver dyrere løsninger for energikunder og for den grønne omstilling. Der er derfor behov for en langt stærkere europæisk regulatorstemme på engrosmarkedet for el.

- Det europæiske tilsyn, ACER, skal spille en større rolle i at begrænse forfordelinger i transmissionsnettene mellem lande
- ACER skal gives et skærpet mandat i arbejdet for at sikre fri adgang på elforbindelser mellem lande
- ACER skal bruge sit eksisterende mandat til at fremhæve europæiske flaskehalse i elmarkedet, hvor manglende incitamenter forhindrer de involverede transmissionsselskaber og myndigheder i at fjerne begrænsningerne

29. Stil samfundsøkonomiske krav til europæiske transmissionsselskaber

De europæiske transmissionsselskaber (TSO) agerer i alt for stor grad ud fra snævre selskabsøkonomiske eller nationale interesser. Men de forbindelser, der giver det bedste afkast til en operatør eller fra et nationalt perspektiv, er ikke nødvendigvis de forbindelser, der understøtter det indre marked bedst. Det fører til en mangelfuld udbygning af det europæiske elnet. Transmissionsnettet bør i højere grad udbygges efter regionale hensyn, og hvor der er samfundsøkonomisk værdi, og ikke nødvendigvis størst afkast til selskaberne.

- De europæiske systemoperatører skal forpligtes til at samarbejde tættere i driften herunder varetage regionale og ikke kun nationale interesser
- Ejeren af transmissionsnettet skal etablere udlandsforbindelser, der er samfundsøkonomisk rentable i regionalt europæisk perspektiv

Giv Energien Videre
Ny politik til et grønt energisystem

SOMMER 2016

DANSK ENERGI

VODROFFSVEJ 59
DK-1900 FREDERIKSBERG C
DANMARK

+45 35 300 400
WWW.DANSKENERGI.DK
DE@DANSKENERGI.DK



