

## UDKAST

til

**Aftale**

**mellem regeringen (Socialdemokraterne, Det Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti) og xxxxx**

**om strategi for solcelleanlæg og øvrige små vedvarende energi (VE)-anlæg**

Den årsbaserede nettomålerordning, muligheden for at private solcelleejere kan anvende de erhvervsmæssige skatteregler og et kraftigt fald i priser for solcelleanlæg har medført en eksplosiv stigning i antallet af små solcelleanlæg i Danmark i 2012. Udviklingen gør det relevant at tænke sol mere strategisk ind i Danmarks energiforsyning allerede nu. Aftaleparterne er derfor blevet enige om en ny strategi til solcelleanlæg og øvrige små VE-anlæg med følgende strategiske målsætninger:

1. Støtten skal tilpasses i takt med den teknologiske og markedsmæssige udvikling, så støttespild undgås
2. Alle boligformer og anlægsstørrelser for sol skal tilgodeses – modsat i dag, hvor parcelhuse favoriseres
3. Loftet på 6kW for private solcelleanlæg er uhensigtsmæssigt og skal afskaffes
4. Systemet skal passe til det ”smarte energisystem”, som vi er ved at skabe i Danmark. Her skal der bruges så meget solenergi som muligt, samtidig med at den produceres
5. Udbygningen med solenergi skal fortsætte, da sol spiller en vigtig rolle i fremtidens energisystem.
6. Ordningen gælder for alle solcelleanlæg og øvrige små VE-anlæg.

### ***Ny model for støtte til solcelleanlæg og øvrige små VE-anlæg***

- Den nuværende årsafregning for små VE-anlæg erstattes af timeafregning.
- Den overskydende elproduktion afregnes med en midlertidigt forhøjet sats på 130 øre/kWh fra nettilslutning for alle typer af solcelleanlæg og øvrige små VE-anlæg.
- Den forhøjede sats for nye anlæg aftrappes, indtil den efter 5 år er faldet til den gældende støttesats på 60 øre/kWh.
- Der laves i 2015 en revurdering af niveauet for støttesatsen fra 2018 og frem.,
- Muligheden for at lade små private VE-anlæg isoleret set blive skattemæssig betragtet som selvstændig erhvervsvirksomhed afskaffes. For nye VE-anlæg, der benytter de skatteregler, der gælder for erhvervsdrivende, og hvor anlægget tillige forsyner den private del af erhvervsejendommen med el, værdisættes leveringen af el til den private del til markedspris.
- Der vil være en overgangsperiode for eksisterende anlæg, hvor anlæggene kan få støtte efter gældende regler. Overgangsperioden er på 15 år for anlæg etableret før 2012 og 10 år for anlæg etableret i 2012 til og med [vilkår for skæringsdato].

## Finansiering af aftalen

Aftalens finansiering dækker perioden 2013-2020. Parterne er enige om følgende:

- Støtteomkostninger i forbindelse med den fremadrettede udbygning af vedvarende energi fra solceller og øvrige små VE-anlæg, der leveres til elnettet, finansieres over PSO-ordningen.
- Det statslige provenutab for den samlede udbygning med solcelleanlæg og øvrige små VE-anlæg finansieres ved en stigning i forsyningssikkerhedsafgiften i forhold til det aftalte i Energiaftalen af 22. marts 2012.
- Som det var tilfældet i energiaftalen afskærmes det private erhvervsliv fra forsyningssikkerhedsafgiften via lempelse af energiafgifterne på el og brændsel til proces. Dette sker således, at belastningen af det private erhvervsliv under ét fra forsyningssikkerhedsafgift og procesenergilempelse i 2020 fastholdes uændret i forhold til energiaftalen. Procesenergilempelsen indføres parallelt med forsyningssikkerhedsafgiften.

**Tabel 1. Finansieringsbehov og forsyningssikkerhedsafgiftens bidrag til finansiering**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Mio. kr. (2013-niveau)</b>								
<b>Provenutab</b>	<b>390</b>	<b>335</b>	<b>310</b>	<b>295</b>	<b>290</b>	<b>290</b>	<b>300</b>	<b>315</b>
<b>Finansieringselementer</b>								
Forsyningssikkerhedsafgift <sup>1</sup>	370	345	230	220	220	210	205	200
Afgiftsprovenugevinst ved ikke at etablere energirenoveringspuljen	20	50	75	75	75	75	75	75
<b>Manko</b>	<b>0</b>	<b>60</b>	<b>-5</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>-5</b>	<b>-20</b>	<b>-40</b>

1) Provenu efter kompensation til erhvervslivet og efter adfærd. I Energiaftalen af 22. marts 2012 er angivet umiddelbart provenu efter kompensation og før adfærd.

## Billiggørelse

Merbelastningen som følge af finansiering af det statslige provenutab via forsyningssikkerhedsafgiften kompenseres ved at reducere PSO og nettariffer m.v. gennem iværksættelse af en række billiggørelsesinitiativer, jf. tabel 2. Regeringen gør årligt status for realiserede besparelser.

Der igangsættes tiltag, der i perioden 2013-2020 skønnes at medføre en samlet besparelse på ca. 2 mia. kr. svarende til den akkumulerede øgede forsyningssikkerhedsafgift for perioden.

**Tabel 2. Tiltag til reduktion af forbrugerbelastningen**

	PSO (el+gas)	Nettarif (el, gas, olie, fjernvarme) m.v.	Statskasse (rumvarme)
Kabelhandlingsplanen: Justeret udbygning af 400 kV-nettet og udskydelse af udvalgte 400 kV-forskønnelsesprojekter		X	
Udskyde etableringen af Kriegers Flak og Horns Rev med 1 år	X		
Udskyde ilandføring i forb. med Kriegers		X	

Flak og Horns Rev 3			
Merbesparelser ved Energinet.dk's køb af de regionale transmissionsnet		X	
Reguleringseftersyn af den danske elsektor		X	
Forsyningssikkerhedsafgift - overløb			X

**Kabelhandlingsplanen:** Justeres retningslinjerne for udbygning af 400 kV-nettet og udskydes udvalgte 400 kV-forskønnelsesprojekter, vil det være muligt at realisere en besparelse via nedsættelse af tariffen.

**Udskydelse af idriftsættelse af havvindmøllepark:** I Energiaftalen af 22. marts 2012 indfases Kriegers Flak og Horns Rev 3 fra 2017-20, og producerer med fuld kapacitet i hele 2020. Udskydes indfasningen men fortsat med fuld kapacitet i 2020 som aftalt i Energiaftalen i 2020, reduceres PSO-udgifterne frem mod 2020.

**Ilandføring i forbindelse med havmølleparker:** Omkostningerne i forbindelse med ilandføringsanlæg fra havvindmølleparker indgår ikke i energiaftalen, men i stedet i Energinet.dk's investeringsplan og finansieres gennem tariffer. En udskydelse af idriftsættelse af en park vil ligeledes udskyde finansieringsbehovet for ilandsføringsanlægget. Energinet.dk vurderer, at udskydelsen af Kriegers Flak og Horns Rev 3 med ét år vil betyde en besparelse på [x] mio. kr. reduceret tarif.

**Merbesparelser ved Energinet.dk's overtagelse af de regionale eltransmissionsnet:** Overtagelsen af de regionale net forventes at kunne bidrage til billiggørelsestiltagene med en højere reduktion af omkostningerne end forudsat indeholdt i Energiaftalen af 22. marts 2012. Dette er en direkte positiv effekt på tarifferne. Besparelsen er bundet op på de synergieffekter, der blev grundigt beregnet i forbindelse med handelen med de regionale net, og kan primært tilskrives den lavere finansieringsomkostning, der både påvirker købsomkostninger såvel som fremtidige investeringsomkostninger.

**Reguleringseftersynet af den danske elsektor – merbesparelse:** I energiaftalen indgår, at reguleringseftersynet skal bidrage med en besparelse i 2020 på minimum 300 mio. kr. Dette er et konservativt skøn, der alene er målrettet distributionsselskaberne. Det vurderes realistisk at eftersynet bidrager med yderligere [x] mio. kr. over hele perioden.

**Forsyningssikkerhedsafgifts-overløb:** Billiggørelserne af Energiaftalen af 22. marts 2012 gav dels direkte besparelser på tariffer og PSO. Samtidig indebærer billiggørelserne en afledt effekt på afgiftstab ved energiaftalen. Billiggørelserne betyder således lavere energipriser og giver afledt heraf et lidt højere energiforbrug end man ellers ville have haft, hvorfor der opstår en lille afledt provenugevinst herfra. Størstedelen blev brugt til at finansiere tiltag i Energiaftalen, men der er en mindre udisponeret rest på [x] mio.kr., der kan anvendes til at finansiere provenutab fra solceller.