



Notat om billiggørelse af energiaftalen - overblik

Stormgade 2-6
1470 København K
Tlf. 3392 2800
Fax 3392 2801
kemin@kemin.dk
www.kemin.dk

Der er i forhandlingerne om en kommende energiaftale fremsat ønske om at reducere den økonomiske ramme for en energiaftale.

18. januar 2012

På den baggrund samt med afsæt i konkrete spørgsmål rejst i forbindelse med energiforhandlingerne er der set på:

- A) elementer, der reducerer finansieringsbehovet til initiativer ift. *Vores energi* samt,
- B) elementer, der reducerer energiforbrugernes omkostninger, men som ikke påvirker tilskudsbehov, afgiftstab mv. og dermed finansieringsbehovet i *Vores energi*, og elementer med potentiale for besparelser, som skal analyseres yderligere.

Nedenfor beskrives de enkelte elementer, der kan billiggøre en energiaftale, ligesom der henvises til bagvedliggende baggrundsnotater.

A. Elementer, der reducerer finansieringsbehov ift. *Vores energi*

1. Reducerede omkostninger til opstilling af kystnære havmøller

De kystnære møller er i *Vores energi* forudsat afregnet med det nuværende tilskud til landmøller (pristillæg på 25 øre/kWh i 22.000 fuldlasttimer) samt et yderligere tillæg bl.a. til dækning af forsøgs- og demonstrationsomkostninger (17 øre/kWh aftrappes gradvist til 12 øre/kWh). Der er foretaget en revurdering af støttebehovet ud fra forventning om mindre behov for forsøgsmøller samt mulighed for at fordele støtten over en længere periode. Forslaget indebærer, at de kystnære møller kan etableres for lavere omkostninger end forudsat i *Vores energi*. Gennemføres etableringen af 400 MW til 70 øre/kWh vil det give en besparelse i forhold til det forudsatte i *Vores energi* på ca. 200mio. kr. i 2020 (2011-priser).

2. Billiggørelse af energiselskabernes besparelsesindsats

I *Vores energi* er det forudsat, at energiselskabernes energispareforpligtelser i forhold til i dag øges med 75 pct. i 2013 og 2014 og med 100 pct. fra 2015 til 2020. Der er stor usikkerhed om energiselskabernes fremtidige omkostninger i forbindelse med de kommende energispareforpligtelser, da de hidtidige besparelser har vist sig billigere end tidligere forudsat. Der kan derfor ses på forslag, der reducerer omkostningerne til energieffektivisering, fx ved at fastlægge et loft

for de samlede omkostninger. Det kan samtidig aftales, at partierne bag energi-aftalen mødes for at drøfte evt. justeringer, hvis elselskabernes samlede omkostninger til at nå de fastlagte sparemål mod forventning kommer over loftet. Indførelse af loftet vil give en besparelse i forhold til det forudsatte i Vores Energi på 110 mio. kr. i 2020 (2011-priser).

3. Omlægning af støttegrundlaget til landvind

Støtten til landvindmøller udbetales i 22.000 fuldlasttimer dvs. for en produktion (MWh) svarende til generatoreffekten (MW) gange 22.000 (h). Med de nuværende regler fastlægges en vindmøllens kapacitet som kapaciteten af vindmøllens generator. Der kan derfor spekuleres i at købe en større generator end nødvendig, idet meromkostningerne er mindre end værdien af en ekstra støtte. For fremadrettet at undgå at en vindmølle ejer spekulerer i at opnå øget tilskud ved at øge generatorens effekt, foreslås at tilskuddet ikke alene fastlægges ud fra generatoreffekt, men også på grundlag af rotorareal, dvs. afhængig af vindhastighed. Forslaget vil ikke betyde besparelser på denne side af 2020, men kan forhindre fremtidig støttespild. Besparelsen som følge af ændringen i støttegrundlaget vil afhænge af bl.a. pristillæg for landvind og udviklingen i markedsprisen pr. kWh.

B. Elementer, der reducerer energiforbrugernes omkostninger men ikke finansieringsbehovet i Vores energi samt elementer med potentiale for besparelser

4. Regionale net

Som følge af EU's 3. liberaliseringspakke skal der ske en ejermæssig adskillelse af transmissionsaktiviteter fra produktions- og handelsaktiviteter. Staten skal via Energinet.dk byde på nettene. På den baggrund forventes det, at Energinet.dk vil købe de regionale transmissionsnet i 2012. Energinet.dk vurderer, at der kan opnås en gevinst som følge af Energinet.dk's overtagelse af de regionale transmissionsnet. Gevinsten begrundes i lavere driftsomkostninger som følge af synergier, besparelser på anlægsinvesteringer og at forrentningsloftet for de regionale transmissionsvirksomheder ligger højere end den tilladte forrentning af Energinet.dk's elaktiviteter. Energinet.dk vurderer, at der vil kunne opnås en samlet gevinst på 200 mio. kr. i 2020, som vil komme elforbrugerne til gode.

5. Effektivisering af Energinet.dk

Der er i energiforhandlingerne blevet spurgt til mulighederne for at effektivisere Energinet.dk på baggrund af Energitilsynets benchmarkanalyse fra 2009. Det kan overvejes at inddrage et forslag i aftalen, der har til formål at se dels på mulighederne for at effektivisere Energinet.dk generelt, men også gennemgå hvilke opgaver Energinet.dk skal løfte. Energinet.dk har fungeret siden 2006, og det er naturligt at foretage et eftersyn af, om Energinet.dk udfører de relevante opgaver. I den af Energinet.dk's bestyrelse godkendte strategiplan, er der identificeret effektiviseringer, der i 2020 kan give besparelser på 440 mio. kr.

6. Kabelhandlingsplanen

Energiforligspartierne bag energiaftalen fra februar 2008 blev i marts 2009 enige om kabelhandlingsplanen som indeholdt samlede investeringer på 14,5 mia. kr. i 2008-priser (svarende til 15,2 mia. kr. i 2011-priser) til kabellægning og forskønnelsesprojekter, hvoraf forskønnelsesprojekterne udgør ca. 1,5 mia. kr. Der er i energiforhandlingerne blevet spurgt til mulighederne for at se på kabelhandlingsplanen igen. Der er identificeret 3 scenarier:

a) forlængelse af gennemførelsen fra 20 til 30 år - Herved udskydes dele af investeringerne i kabellægning til efter 2030, hvilket vurderes at give en mindre tarifvirkning i 2020.

b) aflysning eller udskydelse af forskønnelsesprojekterne - De resterende 5 (ud af 6) endnu ikke gennemførte forskønnelsesprojekter aflyses eller udskydes til efter 2020. Sparet eller udskudt investering vil udgøre 900-1.300 mio. kr., som var planlagt i perioden 2013-2016, hvilket vurderes at give en mindre tarifvirkning på 70-100 mio. kr. i 2020, men mere i den mellemliggende periode.

c) reduktion/ udskydelse af kabellægning- Herunder kan ses på at reducere kabelhandlingsplanen med et antal nærmere fastlagte kilometer. Den sparede investering afhænger af, hvor mange kilometer kabellægning der udskydes. Ifølge Kabelhandlingsplanen skal der kabellægges ca. 1.500 km før 2020. Hvis der fx udskydes 500 km ud af de 1.500 km kabel, vil det ifølge Energinet.dk svare til en tarifvirkning på 126 mio. kr. i 2020.

b + c) Gennemføres hverken forskønnelsesprojekter samtidig med, at kabelhandlingsplanen reduceres vil det give en tariffbesparelse i 2020 på 360 mio. kr.

7. Gevinster ved en ændret regulering af elsektoren

Det indgår i *Vores Energi*, at elsektorens regulering skal gennemgås. Eftersynet er begrundet dels i at reguleringen af elsektoren er blevet ændret hyppigt siden elreformen i 1999, dels i at elsektoren står over for store udfordringer i forhold til at omstille det danske energisystem til fossilfrihed. Derudover er der behov for at se på, hvordan reguleringen kan understøtte effektiv konkurrence og forbrugerbeskyttelse. Eftersynet af reguleringen kan på den baggrund med fordel også indeholde analyse af om 1) den økonomiske regulering af de monopolregulerede virksomheder er tilstrækkelig effektiv og 2) om den generelle regulering af selskaberne understøtter elmarkedet. Det vurderes, at der kan være betydelige gevinster at hente, men samtidig er de mulige gevinster betinget af, at der træffes politisk beslutning om en skærpet økonomisk regulering. Den samlede gevinst, afhængigt af den konkrete skærping af reguleringen, kan være i størrelsesordenen på ½-1 mia. kr. årligt, som i givet fald kan føre til reducerede forbrugeromkostninger.

Mulige tiltag til reduktion af forbrugerbelastningen

Tabel: Mulige tiltag til reduktion af forbrugerbelastningen

Mio. kr. i 2020	PSO (el+gas)	Nettarif (el, gas, olie, fjernvarme) m.v. ¹	Statskasse (rumvarme)	I alt
Vores Energi	1.800	900	2.900 ²	5.600

Elementer der reducerer finansieringsbehovet i Vores energi

Kystmøllemodel	-200			-200
Energieffektivisering		-110		-110

Elementer der reducerer omkostninger uden for Vores energi

Effektivisering af Energinet.dk		-440		-440
Energinet.dk's opkøb af regionale transmissionsnet		-200		-200

Mulig ændring af Kabelhandlingsplanen

Kabelhandlingsplan ³		-100 - -360		-100 - -360
---------------------------------	--	-------------	--	-------------

- 1) Inkl. prisreduktioner for elkunderne som ikke nødvendigvis vedrører nettarif.
- 2) Heraf 2,1 mia. til dækning af reduceret provenu som følge af lavere energiforbrug. Merprovenuet fra forbrug til rumvarme på 0,8 mia. anvendes til finansiering af tilskud.
- 3) Der i energiforhandlingerne blevet spurgt til mulige scenarier for ændringer af kabelhandlingsplanen.

Elementer med potentiale for yderligere besparelser:

- Gevinster ved en ændret regulering af elsektoren som følge af regulerings eftersyn, herunder skærpet økonomisk regulering af netvirksomhederne og øget konkurrence i elmarkedet – ½-1 mia. kr.
- Omlægning af støttegrundlaget til landvind