



KLIMA-, ENERGI- OG
BYGNINGSMINISTERIET

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

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

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget har i brev af 2. maj 2014 stillet mig følgende spørgsmål 129 alm. del, stillet efter ønske fra Lars Christian Lilleholt (V), som jeg hermed skal besvare.

Ministeren

4. juni 2014

J nr. 2014-1283

Spørgsmål 129

"Ministeren bedes beregne finansieringsbehovet og indfasningsprofilen for hvert af elementerne i energiforliget af marts 2012 i perioden 2012-2020 som Bilag 3 "Om partielle effekter af tiltagene" i notatet fra Energistyrelsen af 3. april 2012 om samlede effekter af energiforliget baseret på de aktuelle forudsætninger i forhold til CO2-kvoteprijs, elpris mv."

Svar

Tabellen i bilag 3 fra notatet "Samlede effekter for perioden 2012-2020 som følge af Energifattalen af 22. marts 2012" af 3. april 2012 viser *Energifattale 2012's* initiativer og finansiering fordelt på PSO, nettariffer og statslige udgifter og afgiftstab finansieret ved forsyningssikkerhedsafgiften (FSA). Den oprindelige tabel er omregnet fra 2011-priser til 2014-niveau, *jf. tabel 1*.¹

¹ Ved opregning fra 2011-priser til 2014-niveau tages der højde for dels prisstigningerne mellem 2011 og 2014, dels at BNP i 2020 forventes at være højere end i 2014, hvilket reducerer de skønnede effekter i 2020 sammenlignet med dem, der blev opgjort i starten af 2012.

Tabel 1: Finansieringsbehov i 2020 ved *Energiaftale 2012*, beregning ved indgåelse af aftalen, mia. kr., 2014-niveau¹

Mia. kr.	PSO-udgift	Nettarifudgift	Statslige udgifter/ afgiftstab	I alt
Landvind (som aftalt i energiaftalen)	0,2			0,2
Kystnære møller, 500 MW	0,2			0,2
Kriegers Flak, 600 MW	0,8			0,8
Horns Rev, 400 MW	0,5			0,5
Lavere støtte til landvind	-0,4			-0,4
Energiselskabernes energispareindsats øges		0,8	0,8	1,6
Stor for oliefyr i nybyggeri og kollektiv forsyning			0,0	0,0
Ændret varmeafregning (netfordelsmodel)	0,2		0,3	0,5
Løsning for barmarksværker			0,03	0,03
Biogas-pakke	-0,1		0,2	0,1
Tilskud til VE proces			0,7	0,7
Iblanding af 10 pct. biobrændstof			0,2	0,2
Billiggørelser ²		-1,4		-1,4
Tiltag og billiggørelser i alt	1,3	-0,6	2,2	2,9
Adfærdseffekter af FSA			0,5	0,5
I alt	1,3	-0,6	2,7	3,4

- 1) Afrundinger i enkeltbidrag kan gøre, at disse ikke summer til totalen af de partielle bidrag.
- 2) Billiggørelser inkluderer effektiviseringer i Energinet.dk og netselskaber, udskydelse af dele af kabelhandlingsplanen og engrosmodellen.

Siden energiaftalen blev indgået i marts 2012 er der forudsætninger og skøn, der har ændret sig. Nedenfor anføres de skønnede omkostninger for de enkelte tiltag i energiaftalen under forudsætning om reduceret biogasudbygning og en lavere fremtidig elpris.

Med de opdaterede forudsætninger stiger PSO-omkostningerne for vindmøller, hvilket skyldes antagelsen om den lavere elpris. Derudover falder det statslige afgiftstab ved biogaspakken som følge af den lavere vurdering af den fremtidige udbygning. Netto er det forventede finansieringsbehov 1,5 mia. kr. højere end på tidspunktet for indgåelsen af *Energiaftale 2012*, jf. tabel 2.

Tabel 2: Opdatering af finansieringsbehov i 2020 ved *Energiaftale 2012*, mia. kr., 2014-niveau¹

Mia. kr.	PSO-udgift	Nettarifudgift	Statslige udgifter/ afgiftstab ²	I alt
Landvind (som aftalt i energiaftalen)	0,3			0,3
Kystnære møller, 500 MW	0,7			0,7
Kriegers Flak, 600 MW	1,3			1,3
Horns Rev, 400 MW	0,9			0,9
Lavere støtte til landvind	0 ³			0
Energiselskabernes energispareindsats øges		0,8	0,8	1,6
Stor for oliefyrt i nybyggeri og kollektiv forsyning			0,0	0,0
Ændret varmeafregning (netfordelsmodel)	0,2		0,3	0,5
Løsning for barmarksværker			0,03	0,03
Biogas-pakke ⁴	-0,1		-0,2 ⁵	-0,3
Tilskud til VE proces			0,7	0,7
Iblanding af 10 pct. biobrændstof			0,2	0,2
Billiggørelser ⁶		-1,4		-1,4
Tiltag og billiggørelser i alt	3,2	-0,6	1,8	4,4
Adfærdseffekter af FSA			0,5	0,5
Tiltag, billiggørelser og FSA- adfærdseffekter i alt	1,3	-0,6	2,3	4,9

- 1) Afrundinger i enkeltbidrag kan gøre, at disse ikke summer til totalen af de partielle bidrag.
- 2) Beløbene tager ikke højde for adfærdseffekter af finansieringskilden (dvs. finansieringsbehov er efter adfærd), idet denne endnu er ukendt.
- 3) Med den lavere antagne elpris nås afregningsloftet ikke.
- 4) Udgifterne ved biogaspakken som følge af Energiaftalen er beregnet som differensen mellem de forventede udgifter før Energiaftalen og de seneste skøn for de forventede udgifter.
- 5) Afgiftstabene ved biogaspakken er beregnet med antagelse om, at alternativet er naturgas.
- 6) Billiggørelser inkluderer effektiviseringer i Energinet.dk og netselskaber, udskydelse af dele af kabelhandlingsplanen og engrosmodellen.

Med venlig hilsen

Rasmus Helveg Petersen