

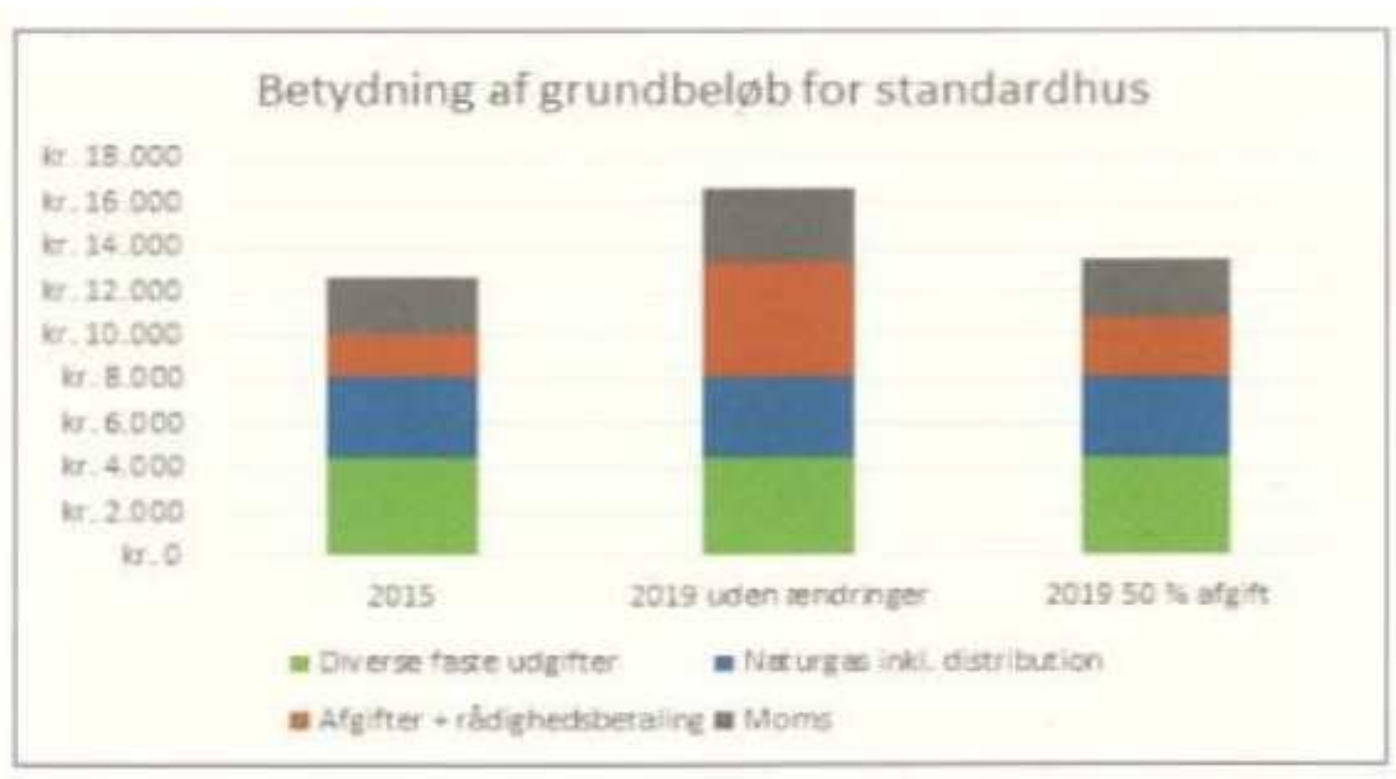
Møde skatteudvalg 15 -11 2017 om N-gas afgift kraftvarmeværker

Erik Nørgård, Foreningen Danske Kraftvarmeværker

Thea Larsen, DGC

Frank Rosager, HMN Naturgas I/S

Bortfald af grundbeløb og kompensereset med 50 % afgift.



Halveret naturgasafgift gevinst afgiftsprovenu og samfundsøkonomi.

EA Energianalyse

Statens afgiftsprovenu fra naturgas

Mio. kr. (2016-priser)	2014 Histo- risk	2030		
		Refe- rence	+ 50 %	-50 %
Fjernvarme- produktion	1.723	461 - 886	343 - 767	966 – 1.016

Samfundsøkonomisk konsekvens af afgiftsændring

2016-priser		Enhed	Fjernvarme
Afgiftsreduk- tion	2020	Mio. kr.	174 til 286
	2030	Mio. kr.	743 til 1.227

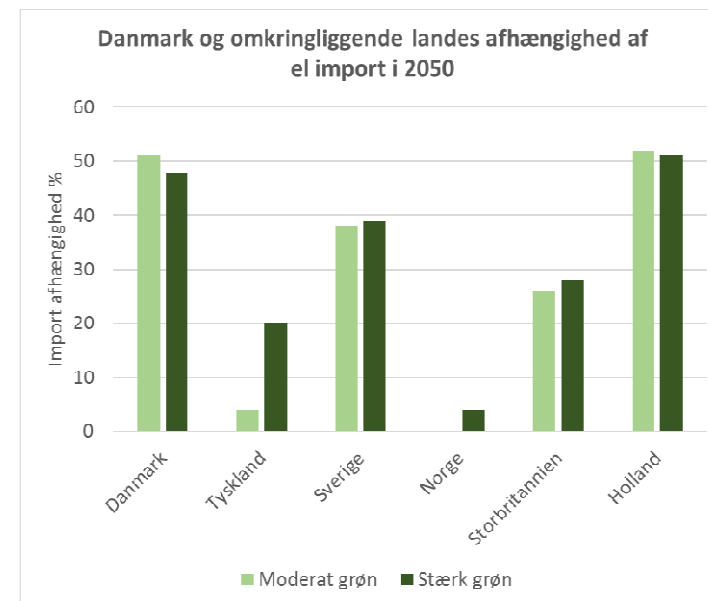
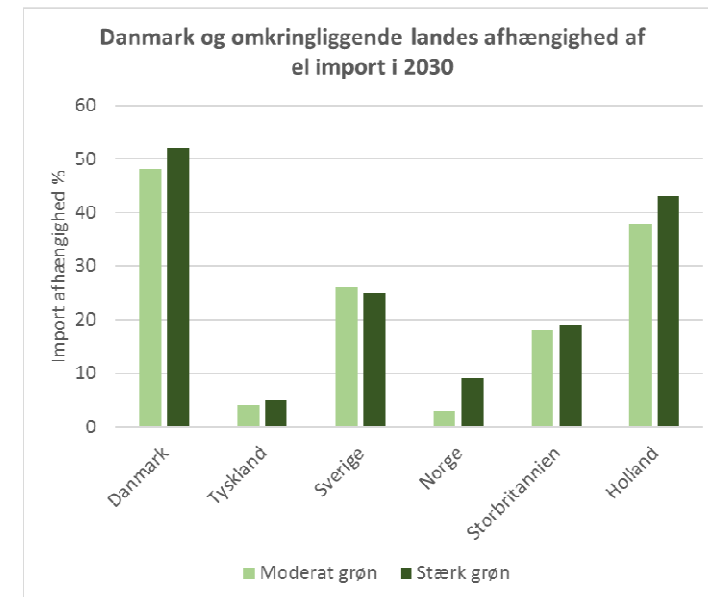
Kan nabo landene levere el-spidslasten ?

- Det Nordvesteuropæiske elsystem udbygges med vindmøller og solceller frem mod 2030 og 2050
- Udkonkurrerer el -kapaciteten på termiske kraftværker baseret på kul, gas og atomkraft i alle landene

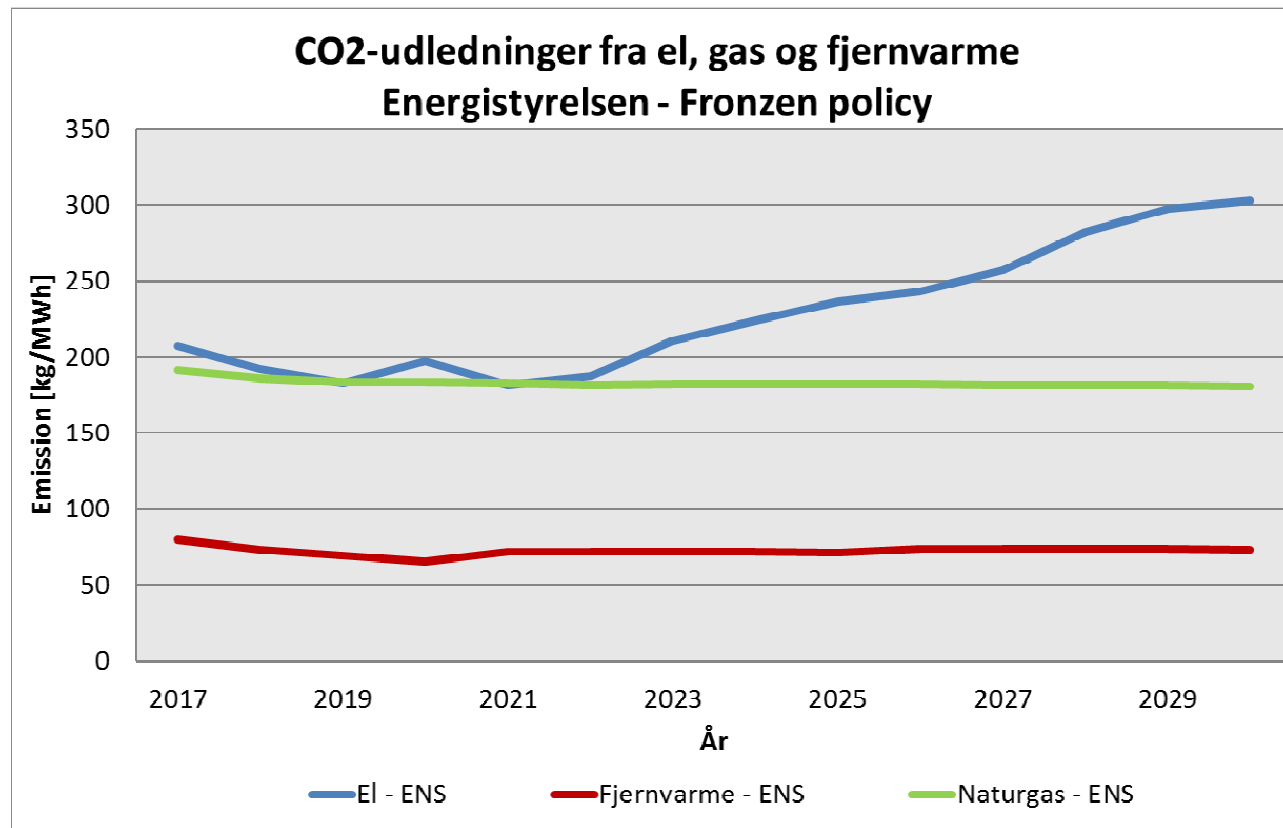
EA Energianalyse har simuleret udviklingen :

- Danmarks importbehov for el-spidslast stiger fra nu 37 % til ca. 50 % i 2030.
- Samme udvikling i nabolande peger på en import begrænsning på 25 % for DK

Behov for 3.000 MW hurtigt regulerende kapacitet i DK



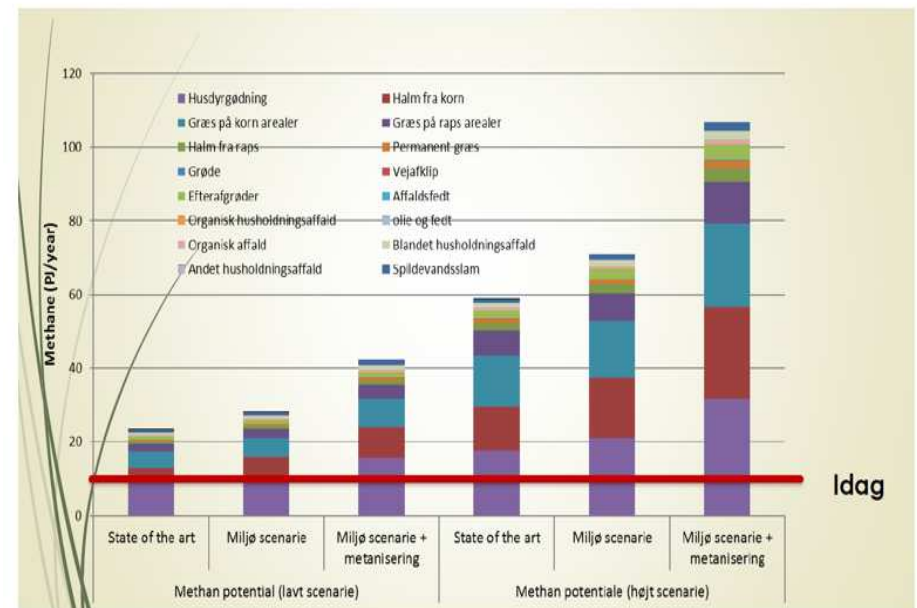
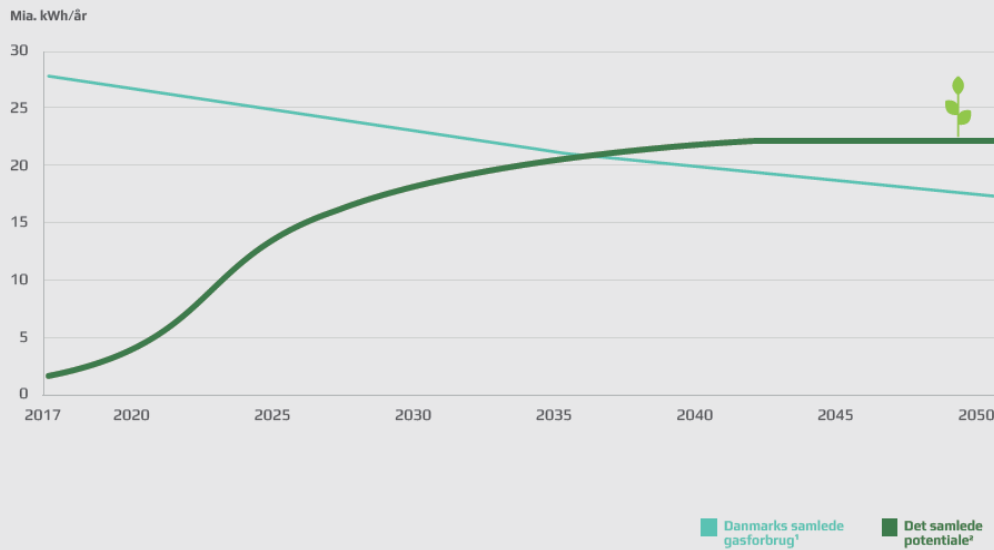
CO2 i forsyningsystemernes energimix



Potentialet for grøngas i gasnettet

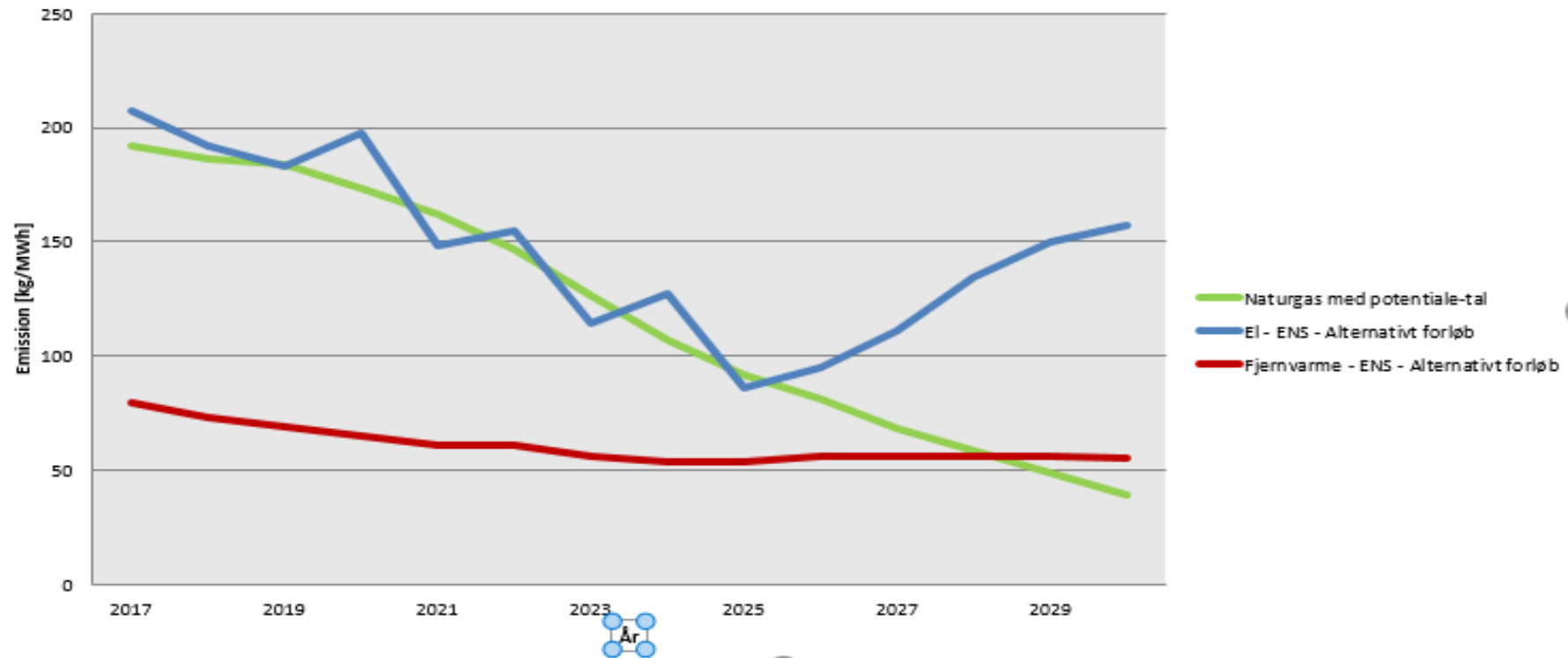
Andelen af grøn gas i gasnettet stiger

Produktionen af grøn gas stiger. Allerede i 2030 er der potentiale for, at grøn gas kan dække over halvdelen af Danmarks samlede forbrug. I 2035 kan vi producere 20 mia. kWh, hvilket vil kunne dække hele Danmarks forbrug. Herefter kan vi producere mere grøn gas, end vi forbruger. Dette ekstrapotentiale kan anvendes i en fortsat grøn omstilling i transportsektoren.



Figur 1: Biogaspotentiale fra dansk landbrug sammenholdt med produktionen i dag /Møller, 2017 Århus Universitet/

CO2 indholdet i energi miks i forsynings-systemerne med VE udbygning



Effekt af reduceret naturgasafgift for de decentrale kraftvarmeværker

1. Kompenserer forbrugere for grundbeløbsstigning på 4.000 kr./hus i 2019
2. Giver provenu gevinst på 0,5 mia. kr./ år ved frit brændselsvalg.
3. Giver samfundsøkonomisk gevinst på ca. 1 mia. kr. pr år.
4. Sikrer overlevelse af den decentrale kraftvarmekapacitet som DK skal bruge på sigt.
5. Forhindrer fejlinvestering i biomassebaserede varmeværker -