



Bemærkninger til meddelelse fra Kommissionen om en ramme for EU's klima- og energipolitik i perioden 2020-2030

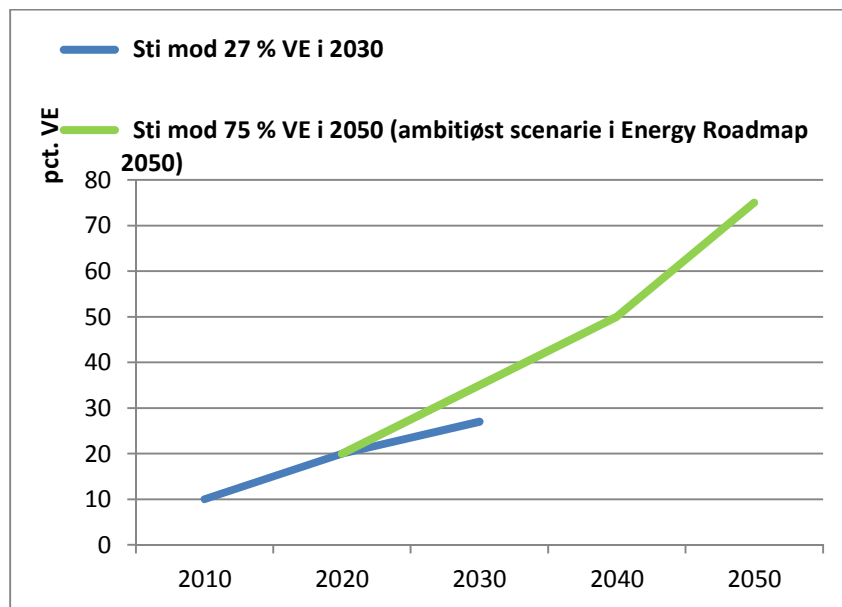
Vindmølleindustrien hilser Kommissionens udspil til 2030-ramme for klima- og energipolitikken velkommen. Det er afgørende for investeringssikkerheden i udbygningen med vind i Europa, at der er klarhed om de langsigtede rammer og vilkår.

Vindmølleindustrien ser positivt på forslaget om en bindende CO2 målsætning på 40 % intern GHG reduktion og forslaget om revision af ETS'en i form af indførelse af en markedsreservemekanisme. Vindmølleindustrien mener dog langt fra, at disse tiltag vil være tilstrækkelige for at sikre en kvotepris, der er tilstrækkelig høj til at drive innovation og omstilling.

Et ambitiøst og bindende mål for andelen af vedvarende energi i 2030 er af stor betydning for den danske vindmølleindustri, som er afhængig af et europæisk 'hjemmemarked'. I 2012 eksporterede den danske vindmølleindustri for knap 52 mia. kr.

Derfor er det også meget beklageligt, at Kommissionens udspil alene indeholder et uambitiøst mål på mindst 27% vedvarende energi på EU-plan. Dette vil de facto føre til en opbremsning af udbygningstakten, idet den europæiske VE-andel vil blive øget med 10 procentpoint fra 2010 til 2020, mens Kommissionen nu blot lægger op til ekstra 7 procentpoint fra 2020-2030. En VE-målsætning på 27 % vil medføre et efterslæb i VE-udbygningen i forhold til hvad det vil kræve frem mod 2050 såfremt EU's langsigtede mål om 80-95 % CO₂-reduktion i 2050 skal opnås. Se figur 1.





Kommissionen anfører i reference scenariet i sin impact assessment, at en VE-andel på 24.4 % kan forventes opnået uden nye policy tiltag, samt at et drivhusgasreduktionsmål på 40% kan forventes at føre til en VE-andel på 26.5 %. Kommissionen anfører samtidig, at et VE-mål på mere end 30% vil medføre væsentlig flere økonomiske fordele end et drivhusgasreduktionsmål alene vil gøre, ikke mindst i form af 568.000 flere jobs og 360 mia. Euro i sparede omkostninger til import af fossil energi. Hertil kommer at en 30 % VE-målsætning vil medføre en smule lavere el-priser kombineret med en lavere CO2-kvoteprijs.

Vindmølleindustrien opfordrer på den baggrund den danske regering til i den kommende politiske proces at holde fast i det af regeringen oprindeligt udmeldte måltal på 30% for vedvarende energi, samt at dette måltal gøres bindende for medlemsstaterne i form af fastlæggelse af nationale VE-mål.

Desuden opfordrer Vindmølleindustrien til, at regeringen arbejder for tilstrækkeligt bindende mekanismer, der skal udmønte målene, så også mindre ambitiøse medlemslande forpligtes til at holde sig på sporet i forhold til det fælleseuropæiske mål for udbygning med vedvarende energi.

Kommissionens udspil indeholder også forslag til en meget løst beskrevet forvaltningsproces for medlemsstaterne for indrapportering til Kommissionen af deres indsats for udbygning med vedvarende energi. Vindmølleindustrien finder det langt fra tilstrækkeligt for at opnå sikkerhed om rammerne med en sådan forvaltningsproces kombineret med et måltal, der alene gælder på EU-plan.





I relation til forvaltningsprocessen for medlemsstaternes nye nationale planer for konkurrencedygtigt, sikkert og bæredygtigt energisystem bør der indrettes en model, som klarlægger den samlede volumen for udbygning med vedvarende energi. Dette kan ske via en kompetence for Kommissionen til at pålægge medlemsstaterne at tage yderligere skridt til udbygning med vedvarende energi i stil med Det Europæiske Semester. Vindmølleindustrien opfordrer til at det besluttet at EU-Kommissionen bemyndiges til at tage yderligere tiltag såfremt en evaluering efter to år viser at medlemslandenes planer er off track ift at nå det fælles europæiske bindende mål.

Samtidig er fokus på fuld implementering af det indre marked for energi og fortsat udvikling af infrastrukturen af afgørende betydning for en omkostningseffektiv udbygning med vind i Europa. Øget integration af vedvarende energi kræver en markant udbygning af transmissionsnettet i EU for at virkeliggøre et reelt indre marked for energi. Vindmølleindustrien opfordrer den danske regering til at arbejde for inklusion af et fornyet infrastruktur måltal i 2030-rammen, der kan medvirke til at fremme medlemsstaternes fokus på infrastruktur og yderligere operationalisering af PCI processen samt fjernelse af de regulatoriske barrierer der består i forhold til etablering af interkonnektorer mellem medlemslandene.

Hvad angår spørgsmålet om el-priser og konkurrenceevne hilser Vindmølleindustrien Kommissionens meddelelse om energipriser og omkostninger velkommen. Kommissionen konstaterer at industriens energipriser har været konstante eller moderat stigende i EU (uden indregning af afgiftslempelser, fritagelser mv.), mens der er sket betydelige fald i energipriserne i USA som følge af især skifergas-boomet. Det har resulteret i, at industriens elpriser er dobbelt så høje som de tilsvarende detailpriser i USA. Det skyldes især stigninger i afgifter og netomkostninger for EU som helhed og kan ikke henføres til VE-udbygningen.

Vi noterer os med tilfredshed, at Kommissionen understreger hvordan faldet i engrospriserne på 35-45 pct. over perioden 2008-12 blandt andet skal tilskrives stigningen i elproduktionskapacitet med lave variable omkostninger, dvs. især vindkraft og solceller, som i 2013 tegnede sig for henholdsvis 32 og 31 % af nyinstalleret el-produktionskapacitet i EU.

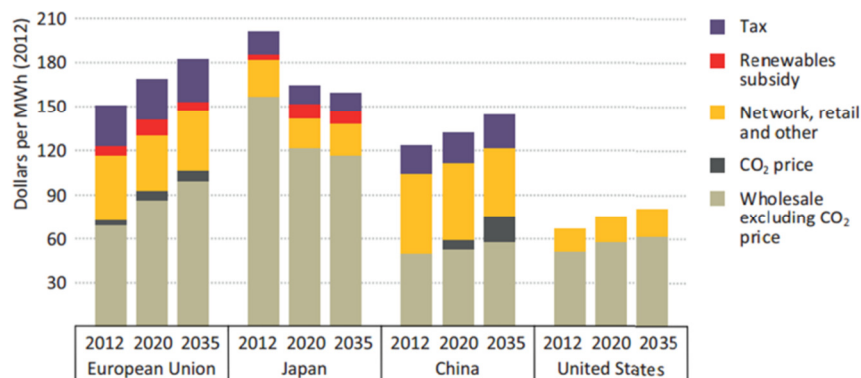
Ser vi på tiden frem mod 2030, skyldes den forventede stigning i den europæiske industris el-omkostninger i de næste 10-20 år ifølge IEA primært stigende engros-/markedspris på el og ikke VE-støtte. IEA påpeger i World Energy Outlook 2013:





- 1) at den stigende elpris frem mod 2035 hovedsageligt skyldes at investeringer i nye kraftværker skal tjenes hjem.
- 2) at de stigende engros-priser delvist opvejes af den stigende VE-produktion som fortrænger de dyre fossile brændsler og holder el-prisen nede.

Figure 8.7 > Industrial electricity prices by region and cost component in the New Policies Scenario



Notes: Network, retail and other costs are regulated and, in the case of China, reflect a cross-subsidy to households that raises the cost to industrial customers. While the United States and China have renewable subsidy schemes, they are partly or fully borne by tax payers rather than reflected in the electricity tariffs.

Sources: IEA analysis and data (including historical data from China's State Grid Energy Research Institute).

I lighed med IEA viser EU-Kommissionens impact assessment af forskellige 2030-scenarier, at detailelprisen vil stige betydeligt frem mod 2030 i basisfremskrivningsscenariet, og at yderligere stigninger vil være beskedne ved bindende 2030-målsætninger for VE- og energieffektivisering¹.

EU's energisystem står under alle omstændigheder overfor store investeringer i ny kapacitet i takt med at en stor mængde udtjente kraftværker skal udskiftes frem mod 2030.

Vindmølleindustrien anerkender fuldt ud vigtigheden af at have fokus på industriens konkurrenceevne. Men det er i den debat helt afgørende at huske, at der ikke findes nogen billige alternativer til VE og EE. EU kan umuligt få amerikanske gaspriser, og massiv satsning på VE og EE er eneste omkostningseffektive mulighed for større energiuafhængighed².

¹ Kilde: "Executive summary of the impact assessment for - A policy framework for climate and energy in the period from 2020 up to 2030".

² Atomkraft er heller ikke et brugbart alternativ hverken miljømæssigt eller økonomisk, hvilket bliver helt tydeligt når man ser på Storbritannien, som ønsker at give over 80





På den baggrund bifalder Vindmølleindustrien regeringens position på spørgsmålet om energipriser om omkostninger³, idet vi opfordrer regeringen til at stå fast overfor lande som vil forsøge at bruge konkurrenceevnediskussionen som anledning til ikke at opstille ambitiøse og bindende mål for CO2 og VE.

Med venlig hilsen

Camilla Holbech

øre/kWh i statsstøtte i 35 år til et nyt atomkraftværk. Til sammenligning får dansk landvind et tilskud på ca. 25 øre/kWh i 7-10 år, mens Anholt havvindmølleparken får i omegnen af 70 øre /kWh i 12-13 år afhængigt af udviklingen i markedsprisen.

³ Regeringens generelle holdning, som beskrevet i samlenotat til specialudvalgsmøde d. 6. februar 2014.

