



Foretræde om VE- udbygning på land

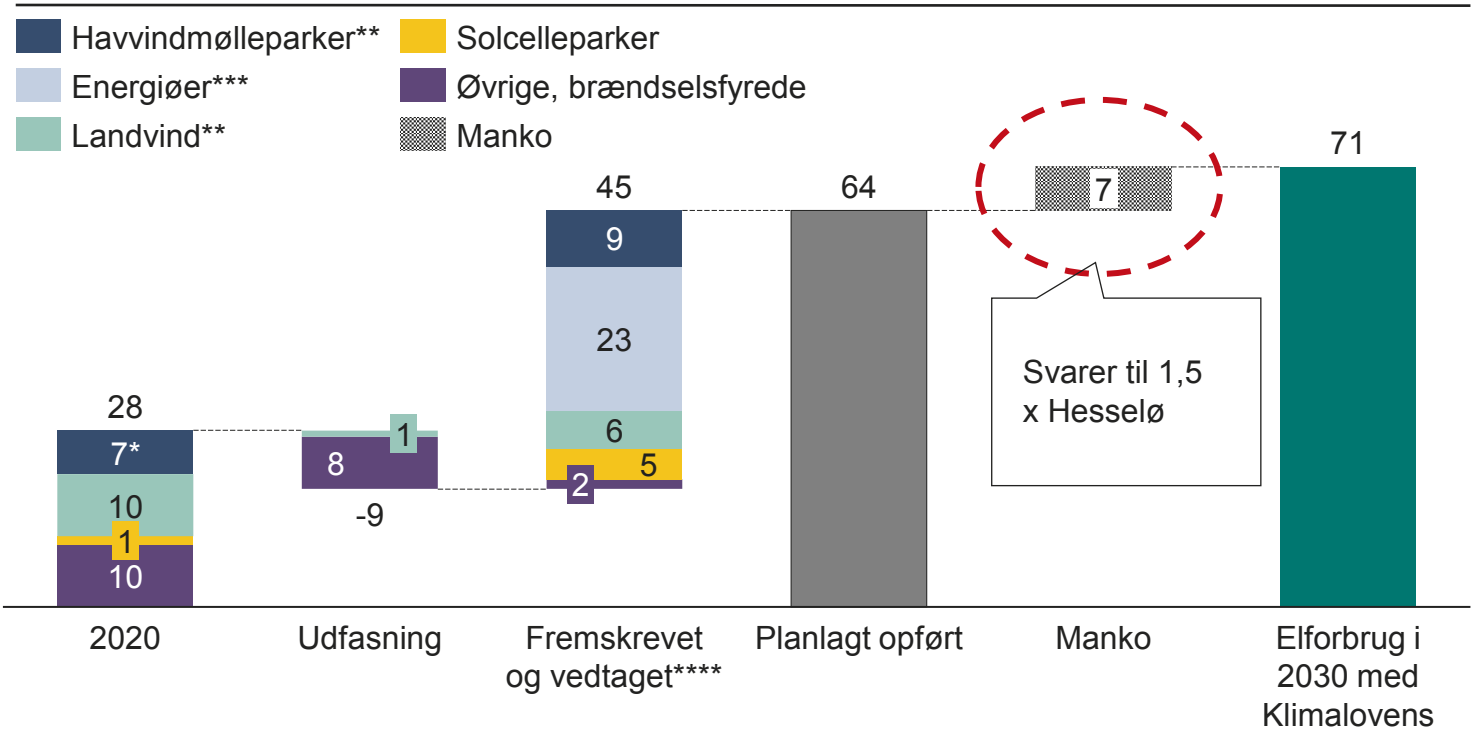
Den 8. april 2021



Der er behov for årlig merudbygning på minimum 200 MW landvind eller 700 MW solceller for at indfri klimaloven

- Målt på produktionsomkostninger er landvind og solceller de billigste VE-teknologier – det er oplagt at prioritere disse teknologier.
- Landbaseret udbygning skal lukke det forventede manko på 7 TWh, svarende til "halvanden Hesselø", de kommende 9 år
- 7 TWh kan leveres gennem en årlig merudbygning på minimum 200 MW landvind eller 700 MW solcelleanlæg

Etableret, planlagt og nødvendig udbygning for Klimalovens indfrielse
TWh



NOTER:

*Inkluderer Kriegers Flak (600 MW), der dog kun har været i drift få måneder

**Udfasning af vindmøller i henhold til reviderede levetidsbestemmelser (2020)

*** 23 TWh (4 GW á 4650 fuldlasttimer + 1 GW af ca. 4400 fuldlasttimer) – jf. seneste aftale udsat til efter 2030

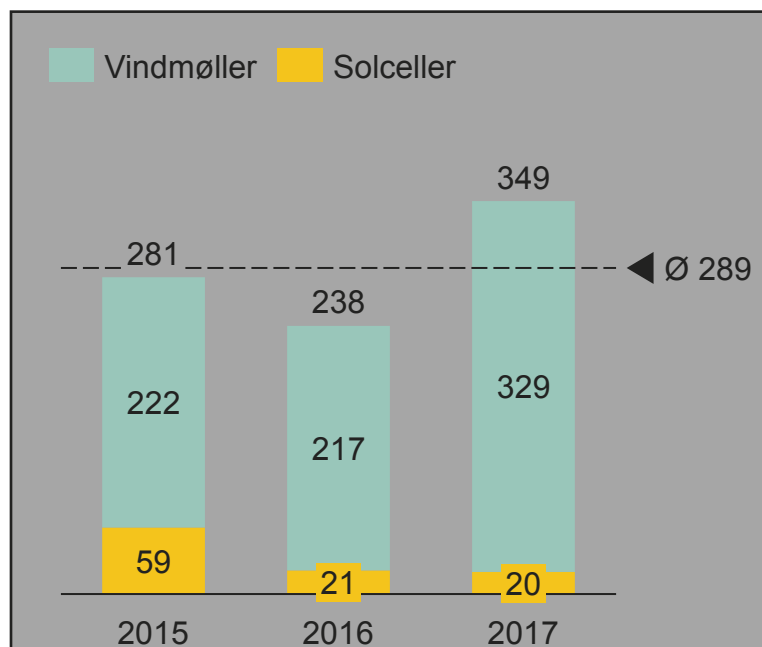
**** I Basisfremskrivning (2020) er der antaget en udbygning på ca. 150 MW landvind og ca. 450 MW solceller p.a. i 2018-2030

Kilder: I mål med den grønne omstilling (2020), Beregninger af Dansk Energi, Energistyrelsen

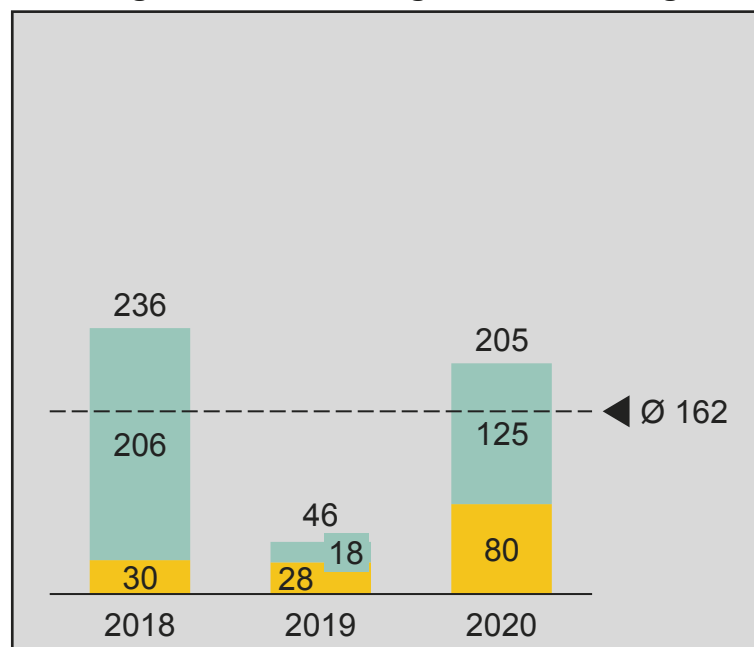
Udbygningen af landbaseret VE er reduceret siden 2017 – fastholdes dét niveau, når vi ikke i mål

Udvikling i etableret VE-kapacitet 2015-2021, MW¹ tilsluttet offentligt elnet

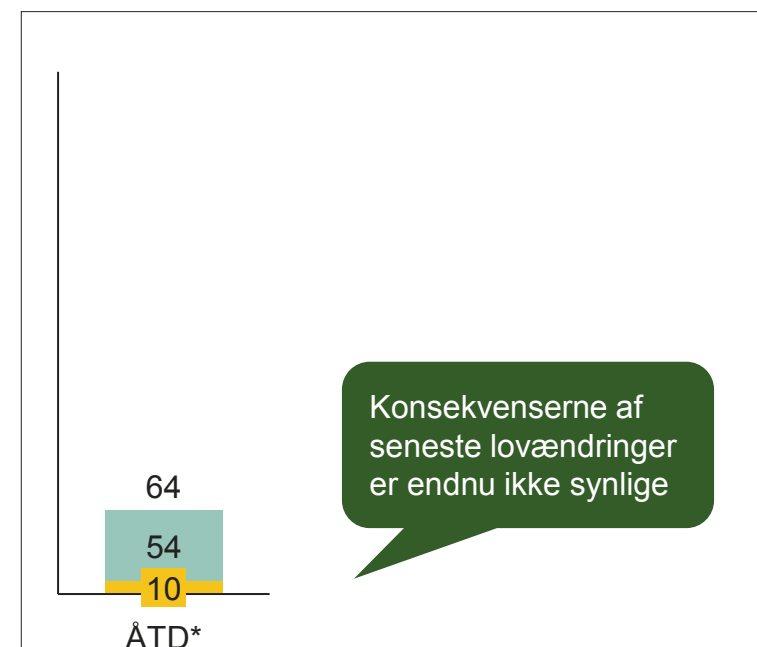
Stabile regulatoriske rammer for landvind



Teknologineutrale udbud, gamle VE ordninger



Teknologineutrale udbud, nye VE ordninger og nyere regulering



Politisk vedtagne omkostninger øger anlægs- og driftsomkostninger markant

Øgede omkostninger til vedvarende energi

- 1** **Salgsoptionen er en de-facto udvidelse af afstandskravet.** Anlægssejer er forpligtet til at købe ejendomme indenfor 600-900¹ meter af vindmøller, hvis taksationsmyndigheden skønner et værditab over 1% efter projektets idriftsættelse. Gennemsnitligt er der 13 ejendomme der repræsenterer en værdi af ca. 50 mio. DKK i denne afstand ²
- 2** **VE Bonus til naboer** forpligter anlægssejer til at betale et årligt beløb til beboerne indenfor 600-1200 meter fra anlægget³. I gennemsnit er der ca. 21 ejendomme indenfor den radius af vindmølleprojekterne². VE-bonussen svarer til ejerskab af 6,5 KW, svarende til ca. 100.000 DKK p.a.
- 3** **Grøn Pulje** forpligter anlægssejer på at betale et engangsbeløb til de kommuner, hvor anlægget er placeret. Beløbet udgør **125.000 DKK/MW** installeret. Ansvar for finansieringen er overgået fra stat til developer – dertil er beløbet forhøjet.
- 4** **En øget beskatning af landbrugsjord anvendt til produktion af grøn energi** vil sandsynligvis medføre en højere jordlejebetalinger, der øger omkostningerne for anlægssejer.
- 5** **Introduktionen af producentbetaling og indfødningsstariffer** betalt af anlægssejer medfører en øget omkostning for anlægssejer. Tiltagene vil være en forhøjelse af anlægssejers allerede forhøjede betaling til nettilslutning

NOTER:

¹ Gælder for vindmøller med totalhøjde på 150 m totalhøje. For solceller udgør er grænsen 50 m

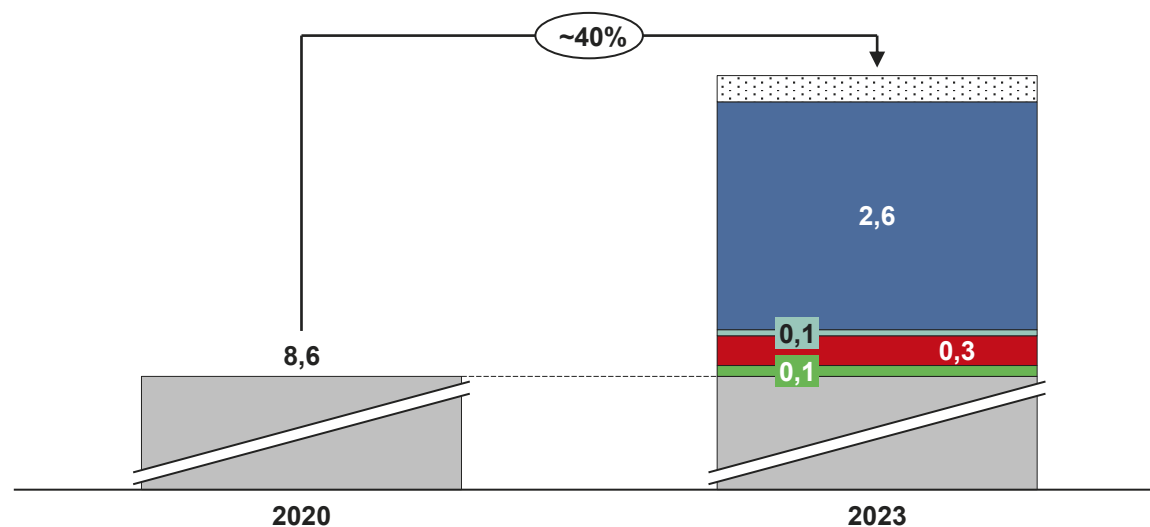
² Energistyrelsens notat om VE-ordninger, 2019

³ Gælder for vindmøller på 150m. For solceller er grænsen 200m

⁴ Energistyrelsens notat om VE-ordninger, 2019

⁴ I beregningerne anvendes 12 beboelsesejendomme pr. projekt i og med der anvendes fuld udnyttelse af salgsoptioner. Mindre udnyttelse af salgsoptioner vil medføre større udbetaling af VE-bonus.

Øgede omkostninger til vedvarende energi (MDKK/MW)



* Jordbeskatning fastsat ud fra en formodning om produktion i overensstemmelse med Teknologikataloget.

** VE-bonus fastsat ud fra en budpris på 25 øre/kWh – tilbagediskonteret

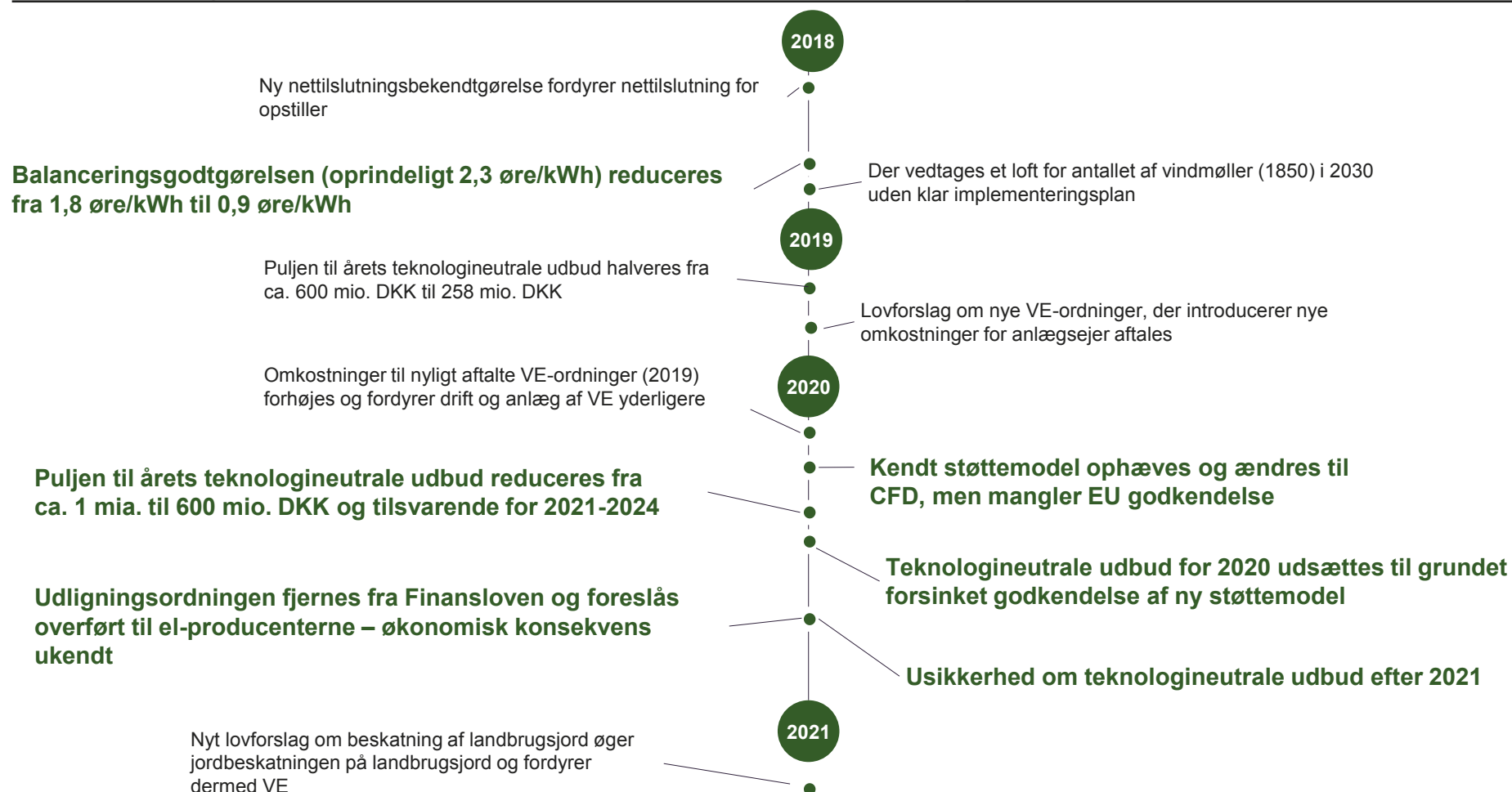
*** Salgsoptionen viser den gennemsnitlige værdi af boligmassen indenfor 4-6 MH per projekt udgør 49,6 MDKK, mens den gennemsnitlige projektstørrelse udgør 17,6 MW. Således 2,8 MDKK/MW. Gennemsnitligt tilkendes der ca. 8% i værditabsstatning, hvorved meromkostningen udgør 2,6 MDKK/MW i det tilfælde relevante ejendomme kvalificeres til salgsoptionen og udnytter den

Derudover har regulatorisk usikkerhed skabt forringet investeringsklimaet

Tiltag, der reducerer støtte og/eller øger økonomiske byrder

Tiltag, der mindsker transparens

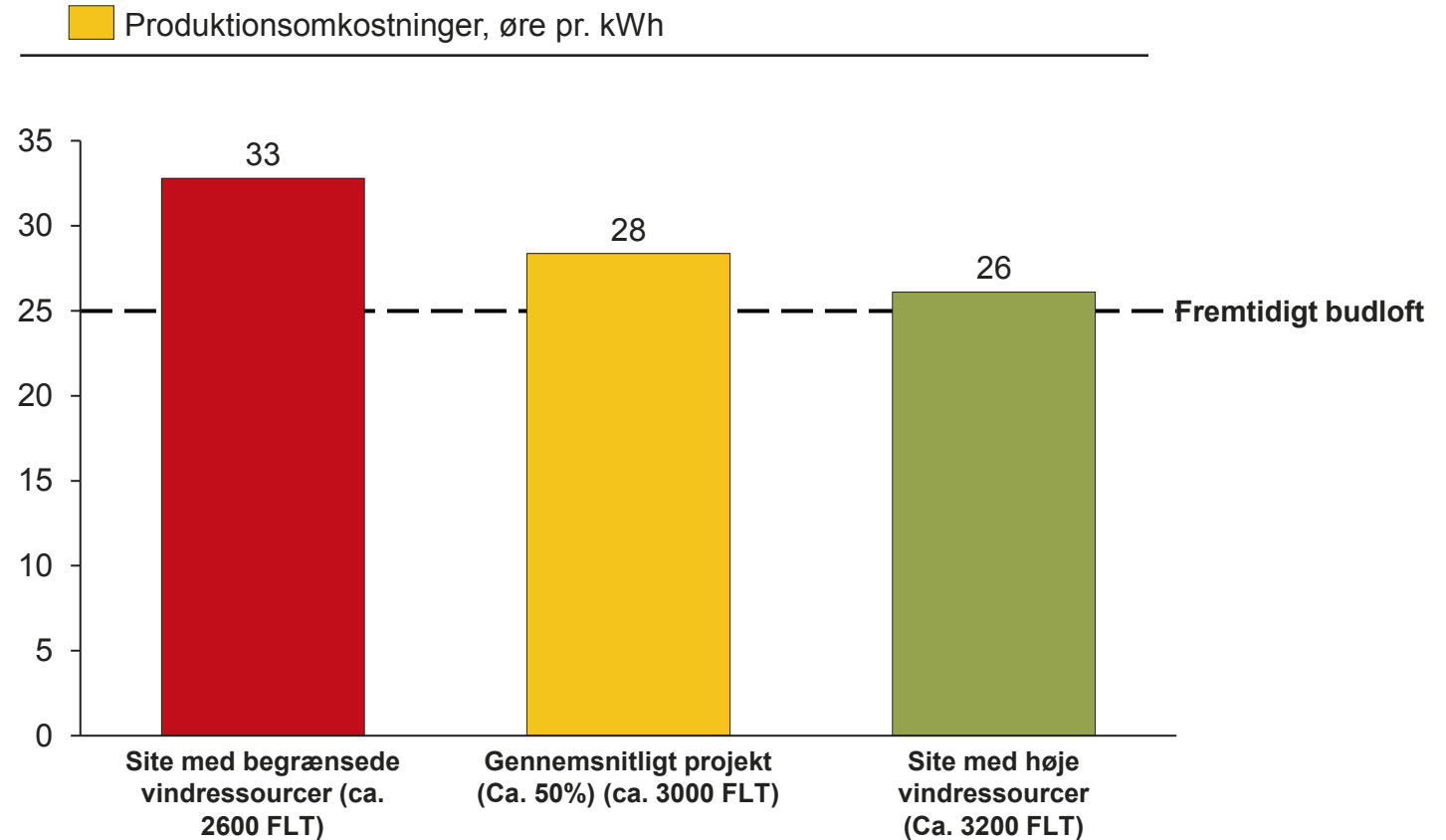
Øvrige, væsentlige forhold



- Lange lokalpolitiske sagsbehandlingstider med manglende transparens
- Langsommelig sagsbehandling i Nævnenes Hus
- Forsinkelse af tilslutning grundet manglende kapacitet i elnettet.

Nye politisk besluttede omkostninger udskyder støttefriheden for de billigste VE-kilder

- En årlig merudbygning på ca. 200 MW kan kun ske, hvis sites med både begrænsede og optimale vindforhold tages i brug
- Reviderede og nye omkostninger, som trådte i kraft i 2020/2021 øger produktionsomkostningerne (LCOE), til ca. 25-30 øre/kWh afhængig af vindressourcerne³ – *Derudover* kommer kommende producentbetaling og indfødningsstariffer.
- Tilsammen udskyder det tidspunktet for støttefrihed og det stiller spørgsmål ved om det kommende budloft på 25 øre pr. kWh kan understøtte den nødvendige udbygning.



NOTER:

6 Analyse baseret på produktionshistorik for alle landbaserede vindmøller med en installeret effekt på 3-5 MW og en totalhøjde <140m viser gennemsnitligt antal fuldlasttimer på ca. 2900 fuldlasttimer, WACC 4,0%

*Omkostninger for gennemsnitsprojekter til den tilbagediskonterede produktionsvolumen fra den operationelle vindmølleportefølje, Beregninger af Dansk Energi

Behov for politisk opbakning – også lokalt i et år med kommunalvalg!

Ingen vindmøller til Tønder Kommune i denne omgang

På kommunalbestyrelsesmødet torsdag aften i Tønder Kommune blev det vedtaget, at ikke bliver sat nye vindmøller op i kommunen for nu.

Læs artiklen op



Vindmøller bliver stoppet af protester

Alt for ofte bliver vindmøller stoppet af borgerprotester og langvarig sagsbehandling, sådan lyder det fra Dansk Energi.



Modstandere vandt - vindmøller kommer ikke op

Flertal i Hjørring Byråd sagde nej til omstridte Hjortnæsmøller



Solcelleanlæg ved Ore også sat på standby



Mest li

LANGELAN
Opstod v
totalskad

ERHVERV
Roar sig
buldrer fi

ERHVERV
FAA doks
samme t

Det er uvist, hvornår og hvor der etableres solcelleparker på nordfynsk territorium. Her en solcellepark ved Harridslev uden for Randers. Arkivfoto: Annelene Petersen

Opsamling

- Der er brug for en årlig merudbygning af VE på land svarende til mindst 200 MW (landvindsækvivalenter) frem mod 2030. De seneste års gennemsnitlige udbygning har ligget under dette niveau.
- Klimaaftalen for energi og industri mv. har indtil videre øget anlægsomkostningerne med op til 40 pct. Det politiske krav om producentbetaling (geografisk differentieret tilslutningsbidrag) og indfødningsstariffer vil fra 2023 øge omkostningerne yderligere.
- Det generelle investeringsmiljø er blevet forringet bl.a. grundet ændringer i teknologi neutrale udbud, ophør af udligningsordning samt politisk usikkerhed om fremtidige udbud.
- Mange projekter vil ikke kunne realiseres med de forøgede produktionsomkostninger og det introducerede budloft på 25 øre pr. kWh. Kommende analyse om støttebehov bør forholde sig til, hvor meget landbaseret VE, der er nødvendigt ift. 2030-klimamålet.
- Forståelse for, at naboer og lokalmiljø skal kompenseres. Men grøn energi er en samfundsinteresse og kompensationen bør i større grad finansieres af fællesskabet frem for af VE-developere.
- Grænsen er nået – nu brug for stabile rammer, klar politisk opbakning, ingen nye omkostninger til VE-developer og en ambitiøs elektrificeringsstrategi med handlingsplan for elnettet.