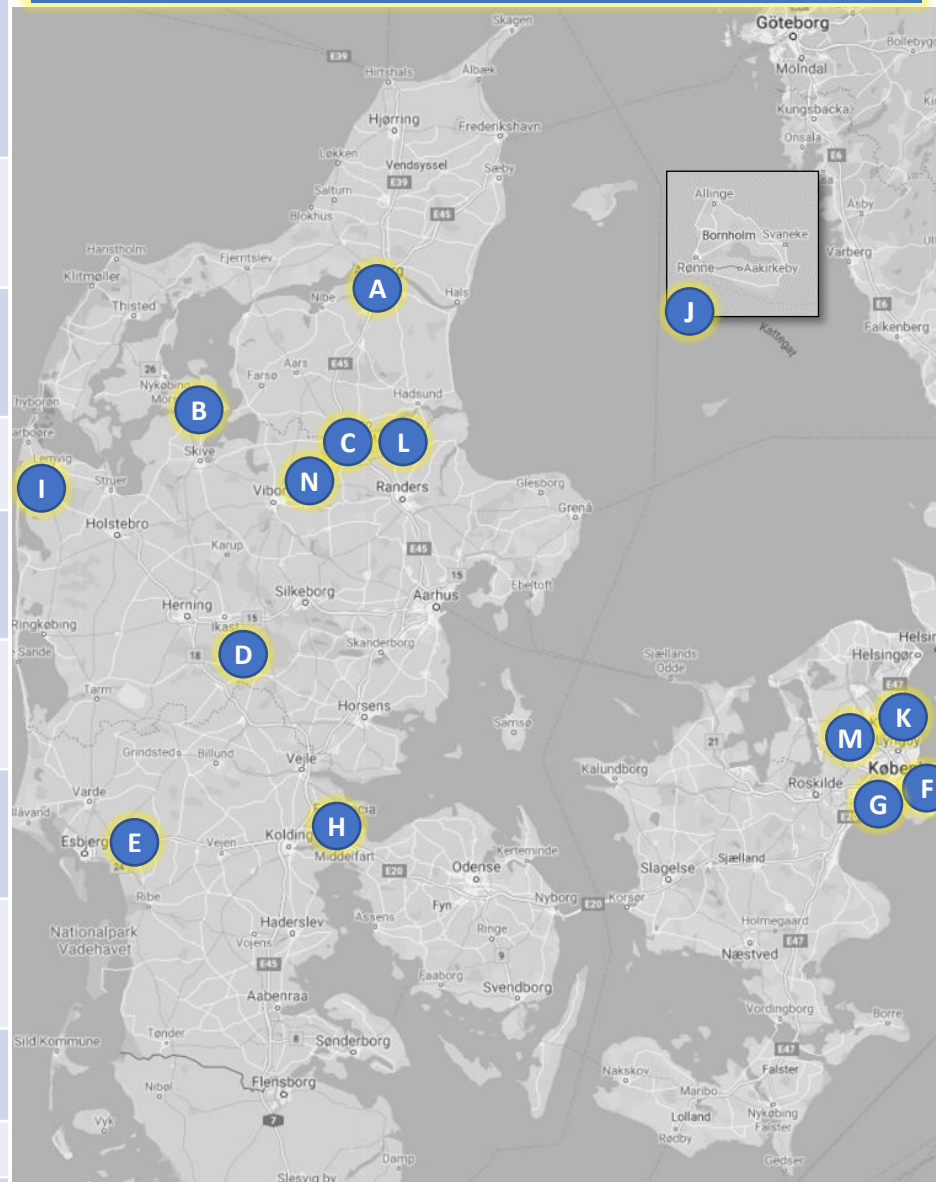


#	Anlægsnavn, produktionsformål, sted og virksomheder	Ibrugtagning
A	Power2Met, Metanol, Aalborg <i>Green Hydrogen Systems, Re:Integrate, AAU, E.ON, Nature Energy, Rockwool</i>	Fase I: okt. '20, på AAU Fase II: '22 ved GreenLab
B	GreenLab Skive P2X, brint- og e-brændsel <i>GreenLab, EuroWind, Everfuel, Eniig, E.ON, Energinet, GHS, DGC, Re:Integrate mfl.</i>	'22
C	HyBalance, Brint, Hobro <i>Air Liquide, Hydrogenics, Centrica, Energinet, Hydrogen Valley</i>	'18
D	Integreret vindmølle/elektrolyse, Brande <i>Siemens Gamesa, Green Hydrogen Systems</i>	I starten af '21
E	Helle I & II, Brint i gasnettet, Agerbæk <i>Energinet, DGC, Evida, IRD Fuel Cells</i>	Fase I: '17-'20 Fase II: '20-
F	Storskala P2X i Københavns Kommune <i>Ørsted, CPH Lufthavne, Mærsk, DSV, SAS</i>	Fase I: '23 Fase II: '27 Fase III: '30
G	H2RES, Brintprod. til transport, Avedøre <i>Ørsted, Everfuel, Nel, Green Hydrogen, DSV, Energinet</i>	Ca. '22
H	HySynergy, grøn brintfabrik til at erstatte sort brint i raffinaderiet, Fredericia <i>Shell, Everfuel</i>	Fase I: '22 Fase II: '30
I	Grøn P2-ammoniakfabrik, Ramme <i>Skovgaard Invest, Haldor Topsøe, Vestas</i>	'22
J	Energip Bornholm	'28
K	eSMR-MeOH, Kgs. Lyngby <i>Topsøe, AU, SINTEX, Blueworld, DTU</i>	'19, komm. efter '23

Power-to-X projekter i Danmark, december 2020



#	Anlægsnavn, produktionsformål, sted og virksomheder	Ibrugtagning
L	LH2 Vessel, Hobro <i>Ballard, DGC, AAU, MAN, OMT, FMT</i>	Efter '23
M	DREAME, Kgs. Lyngby <i>DTU, GHS, Danish Power Systems,..</i>	Ca. '22
N	Green Hydrogen Hub, Hobro/Viborg <i>Eurowind, Corre Energy, Energinet</i>	Ca. '25
#	Anlægsdetaljer	
A	Fase I: 0,3 mio. L, Fase II: 10 mio. L, CO2 fra biogas, H2 fra 0,5 MW AEL	
B	12 MW elektrolyseanlæg; 1,6 MWh batterilager, 75 MW el fra vindmøller og solceller, CO2 fra Greenlab Skive Biogas	
C	Elnetstabilisering gennem brintproduktion i 1,2 MW PEM-celler, der fyldes i mobile lagre til brug til transport eller via et gasnet i industri	
D	Brintproduktion i en 0,4 GW AEL-celle, El direkte fra en 3 MW onshore vindmølle. Ingen elnettilslutning	
E	Fase I: indblanding af op til 15 % brint i et lukket højtryks testsystem. Fase II: indblanding af op til 25 % Brint	
F	Fase I: 10 MW demonstrationsanlæg, Fase II: 250 MW, Fase III: 1,3 GW	
G	2 MW brintelektrolyse til prod. Af 600 kg H2/dag. Strømmen kommer fra 2 havvindsanlæg ved Avedøre på hver 3,6 MW	
H	Fase I: 20 MW elektrolyse, 10 tons lagerkapacitet (500 MWh), Fase II: 1 GW fleksibel grøn brintproduktion, overskudsvarme til fjernvarme	
I	Produktion af 5.000 ton grøn ammoniak. Brintelektrolyseanlæg med en kapacitet på 10 MW og efterfølgende ammoniakproduktion.	
J	Havvindpark i størrelsesorden på 3-5 GW, overskuds el bruges til brint-og e-fuel produktion	
K	Demonstration af eSMR-MeOH teknologien i industriel relevant størrelse og muliggørelsen af kommercialisering efter projektet	
L	Flydende brint til opskalerede brændselscellesystemer for fremdrift af skibe – batteri / brændselsceller hybridløsninger	
M	Udvikling af en ny elektrolytmembran for at øge AEL effektiviteten til et niveau sammenligneligt med PEM-teknologien.	
N	Etablering af 350 MW elektrolyseanlæg og 0,2 GWh brintlager som langtidslagere. Derudover kombineres det med et komprimerende luft lager i 320 MW størrelse.	