

Kraftløftet



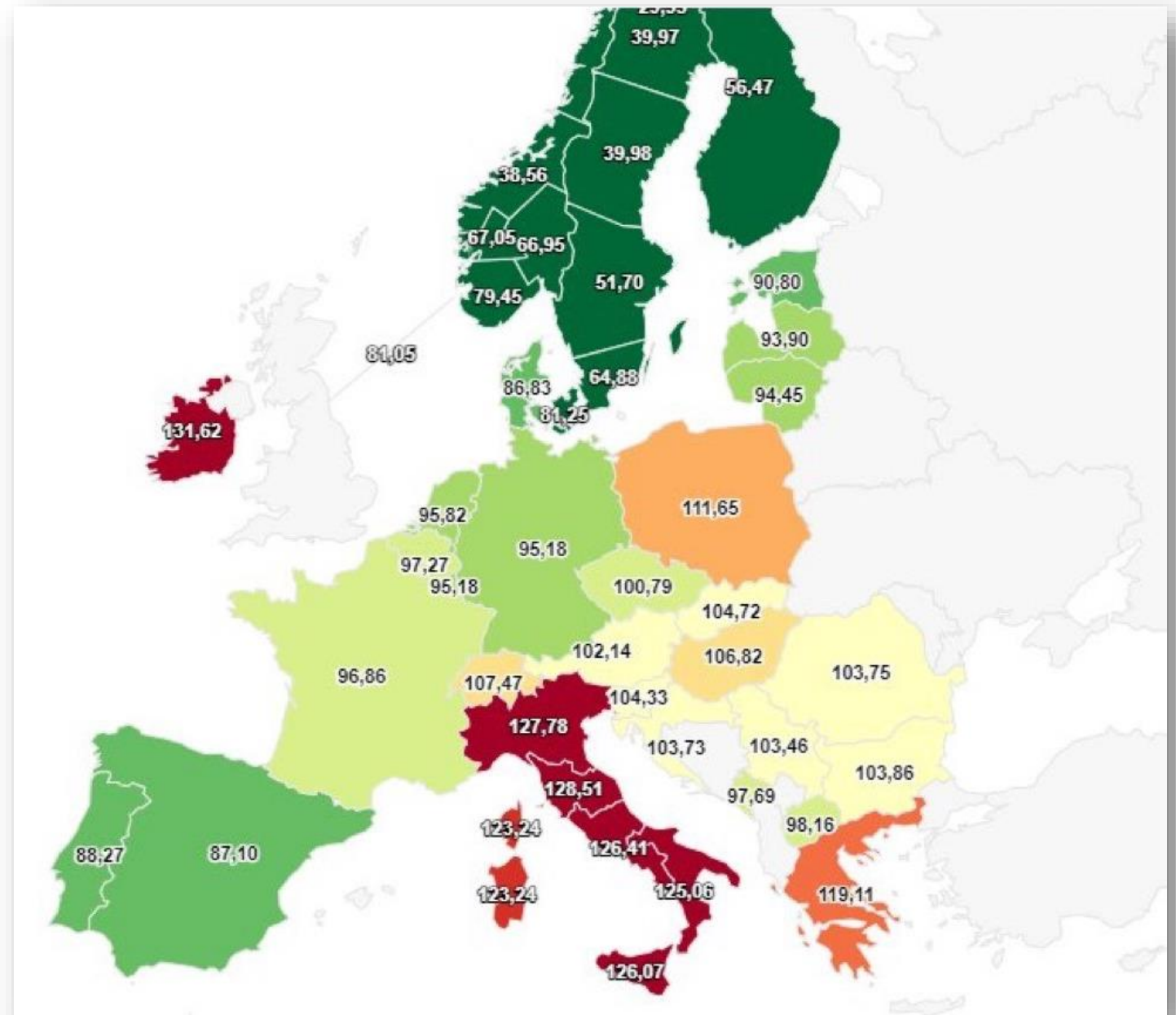
LO Norge



NHO

Gjennomsnittlig spotpris (€/MWh) for kraft i ulike prissoner i Europa 2023

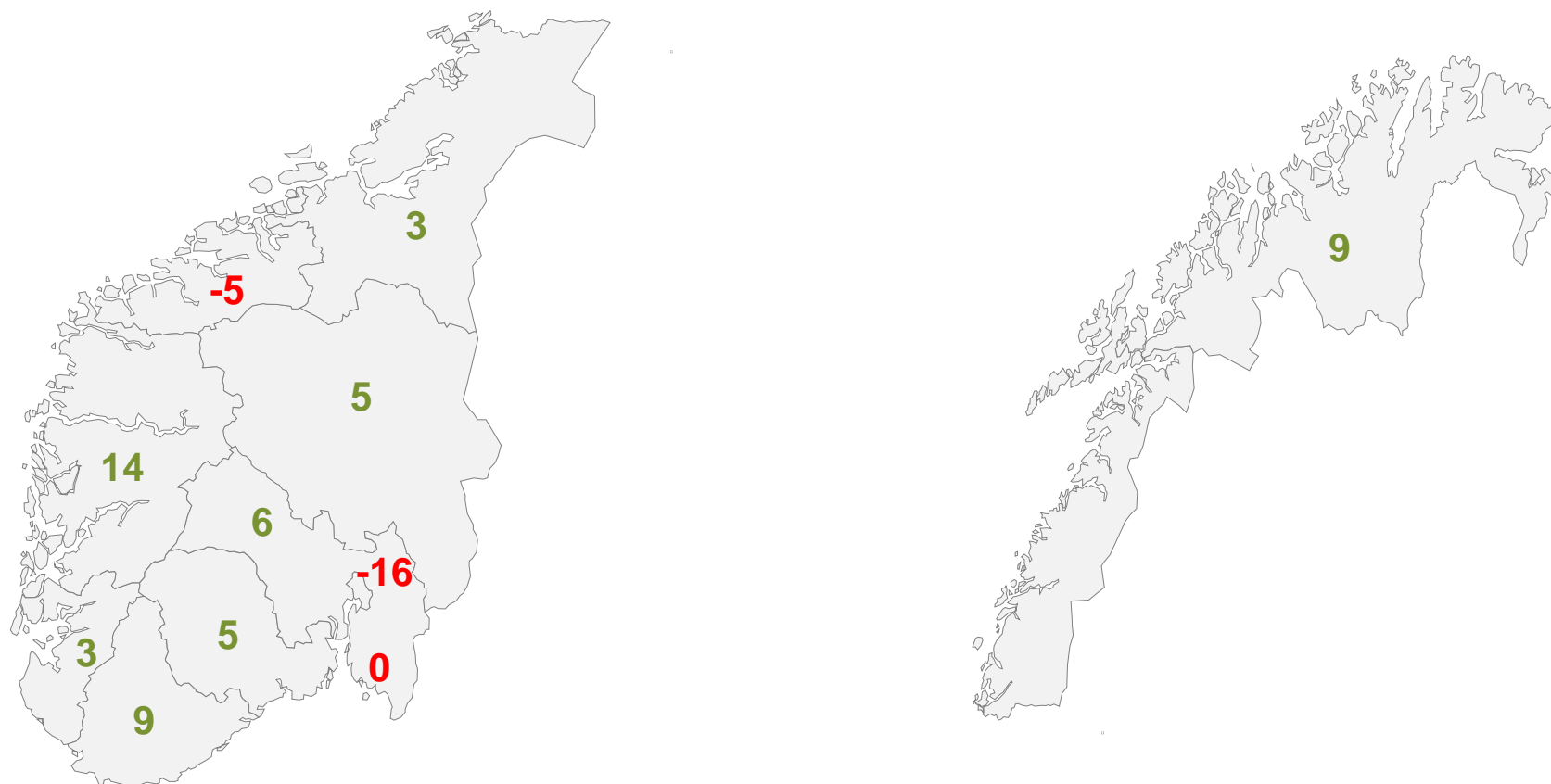
- NO2 var dyrest i Norge, Sverige og Finland
- Likevel lavere pris enn i alle andre prissoner i Europa



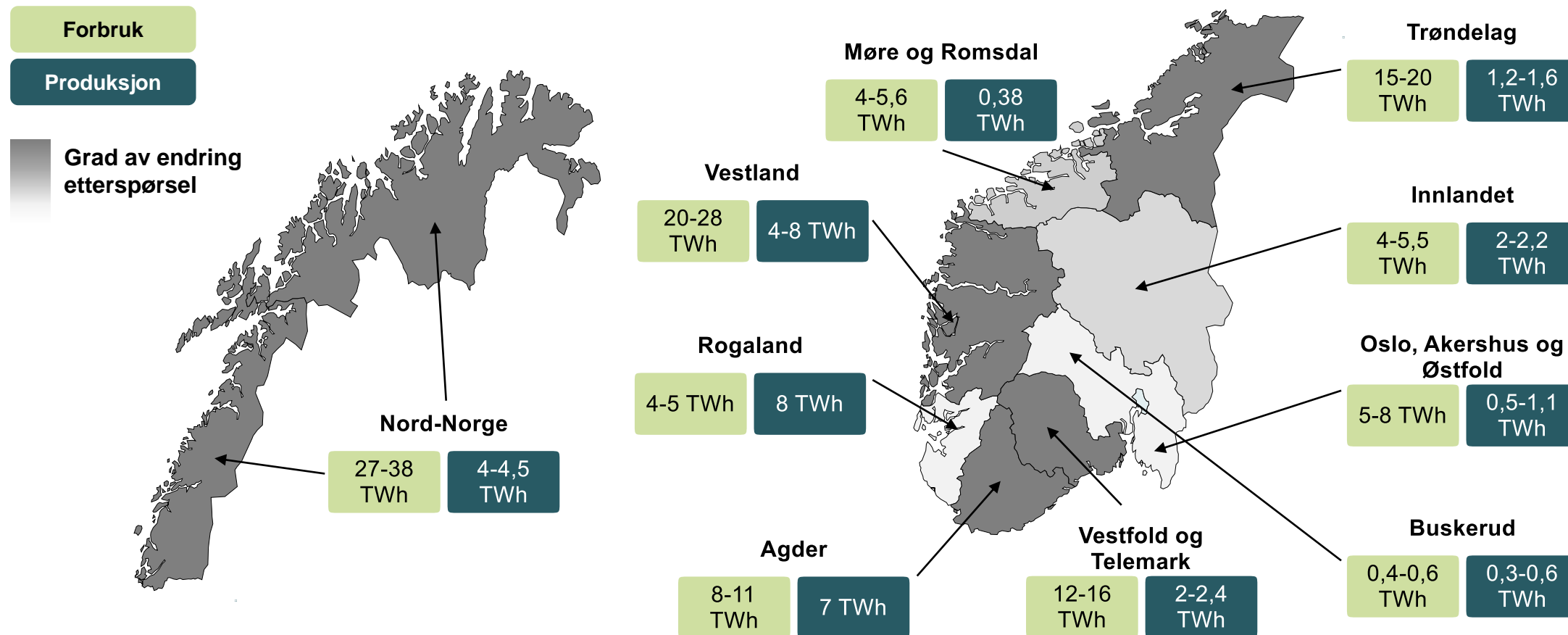
Kraftoversikt for Norge:

Overskuddet på nasjonalt nivå fordeler seg ulikt over hele landet. Det er rasjonelt at noen regioner med gode naturgitte ressurser har overskudd og bidrar inn i det nasjonale kraftsystemet

Kraftoversikt 2022 per region (TWh): Sterk kraftbalanse i Vestland, Nordland og Agder

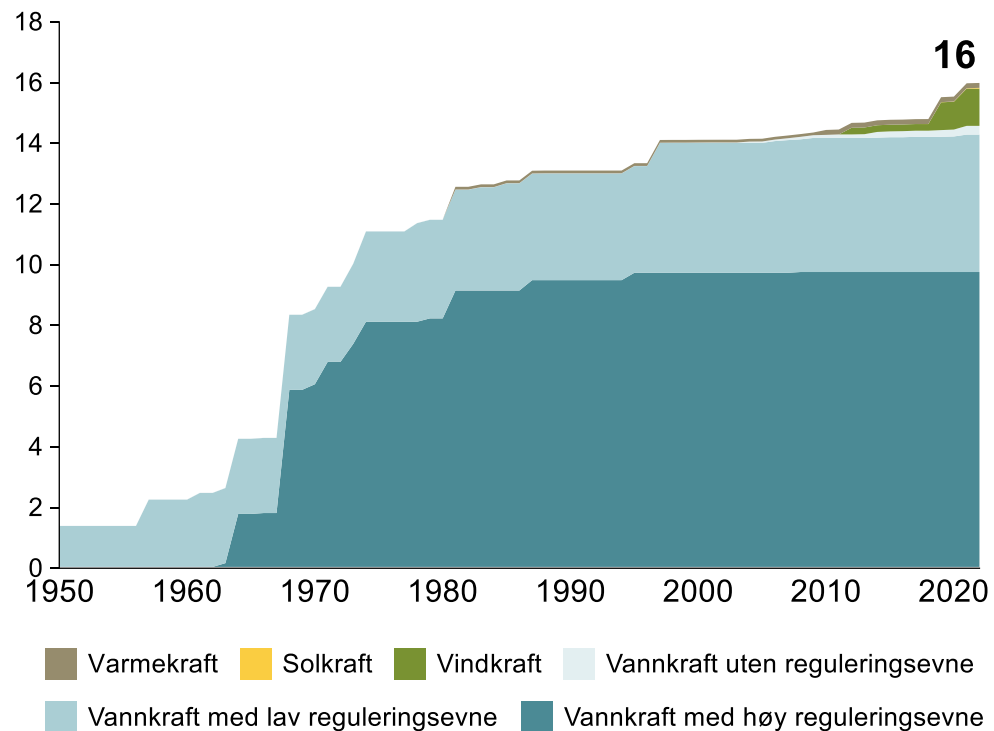


Med et grovt estimat av fremtidig årlig økning i produksjon og forbruk ser man tydelige gap i flere regioner



Dagens situasjon for kraftproduksjon i Agder: God tilgang på vannkraft med høy reguleringssevne

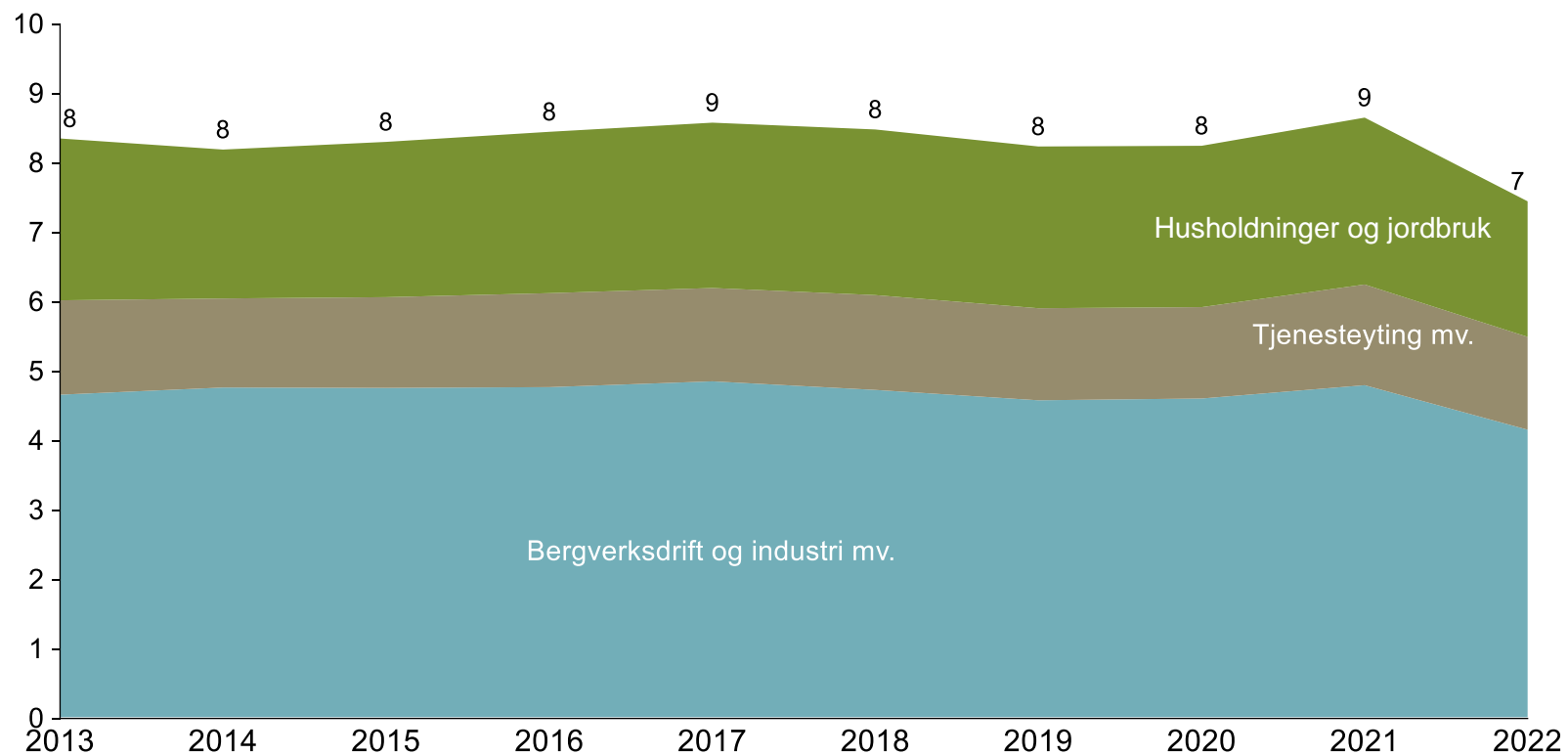
Utvikling i kraftproduksjon (TWh):



Produksjonskilde	Produksjon (GWh)	Installert effekt (MW)
Vannkraft uten reguleringssevne	289	98
Vannkraft med lav reguleringssevne	4 526	912
Vannkraft med høy reguleringssevne	9 758	2 476
Vindkraft	1 228	367
Solkraft	24	28
Varmekraft	162	28
Totalt	15 987	3 909

Dagens situasjon for kraftforbruk i Agder: Jevnt forbruk det siste tiåret, med et tydelig fall i 2022

Utvikling i kraftforbruk (TWh): Industri er den store driveren



Totalt forbruk i Agder i 2021

7 TWh

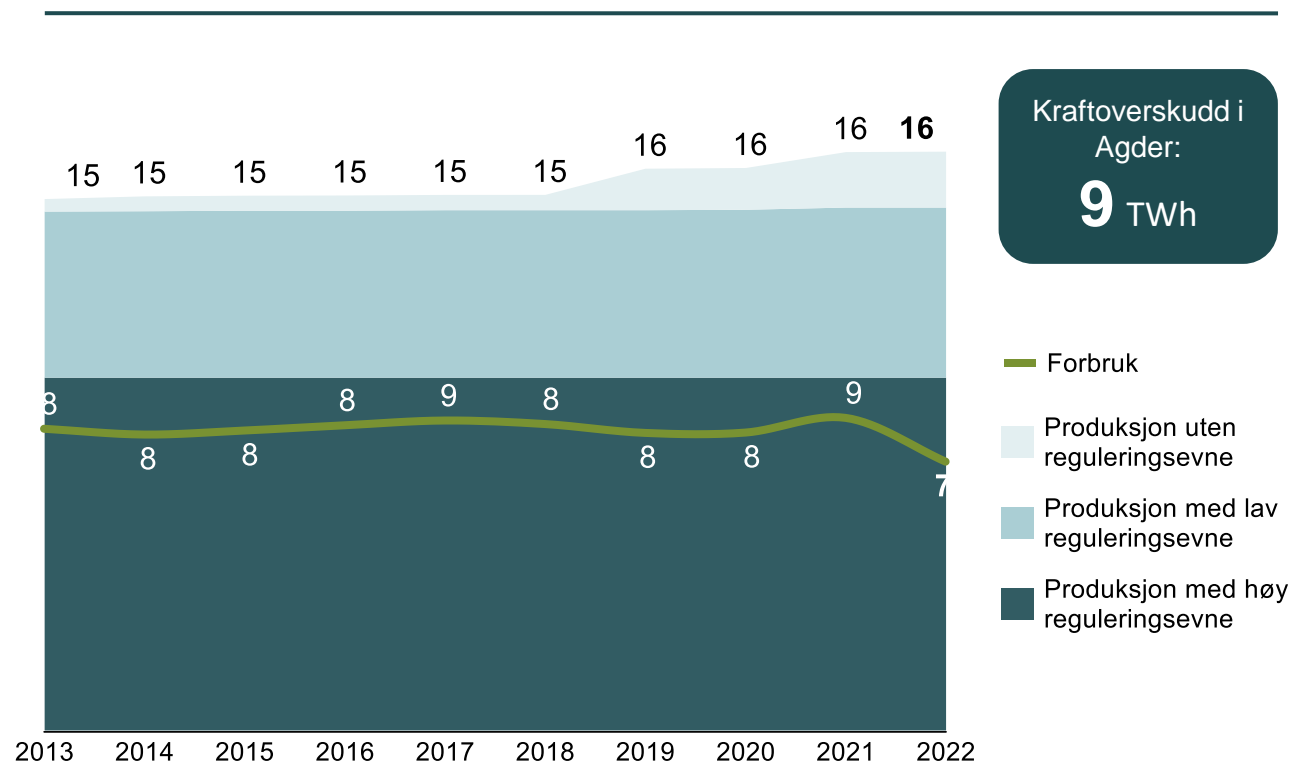
Industrien står for 56 %
av det totale forbruket i
regionen.

Kraftoversikt i Agder:

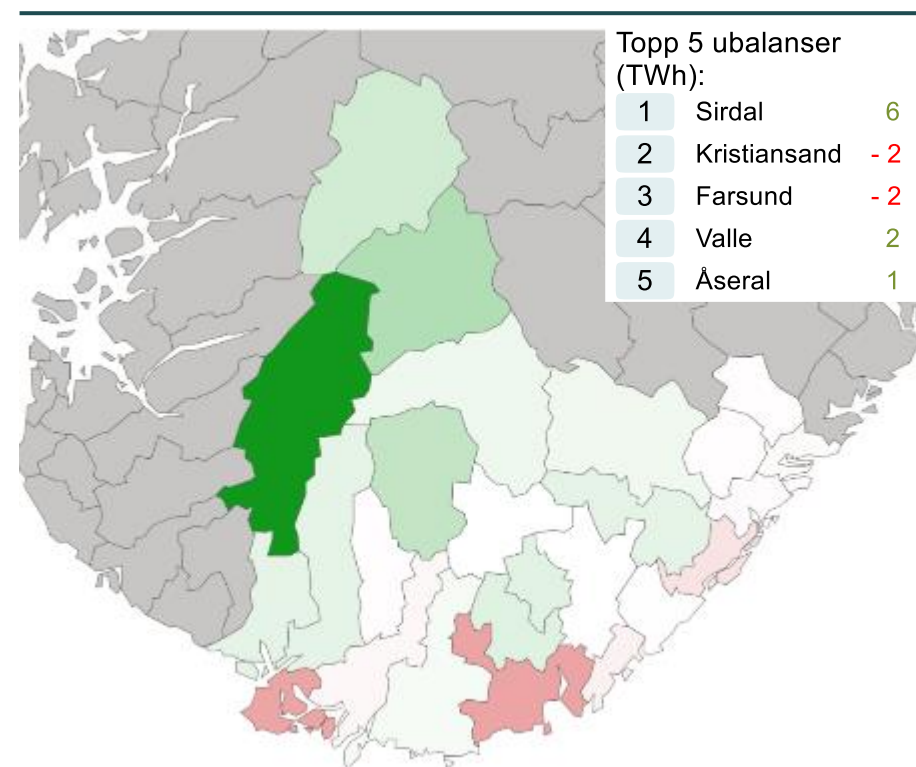
Rikelig med vannkraft nord i regionen sikrer kraftoverskudd

Kraftoversikt i Agder 2022 (TWh):

Kraftoverskudd selv i et scenario med svært lav kraftproduksjon

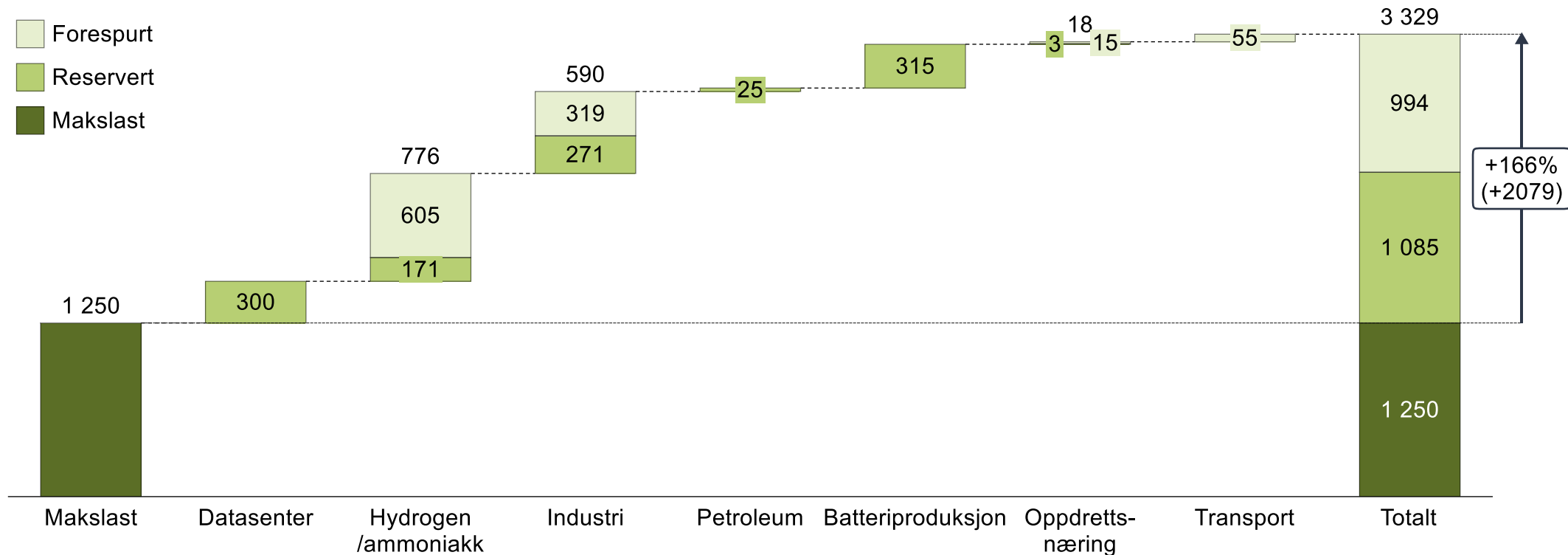


Kart over kraftbalanse per kommune: Overskudd i de nordlige kommunene, underskudd langs kysten



Tilknytningssaker hos Statnett: 166 % av dagens nett er etterspurt til forbrukssiden, med industri og hydrogenproduksjon som største etterspørselskategori

Forbruk (MW)



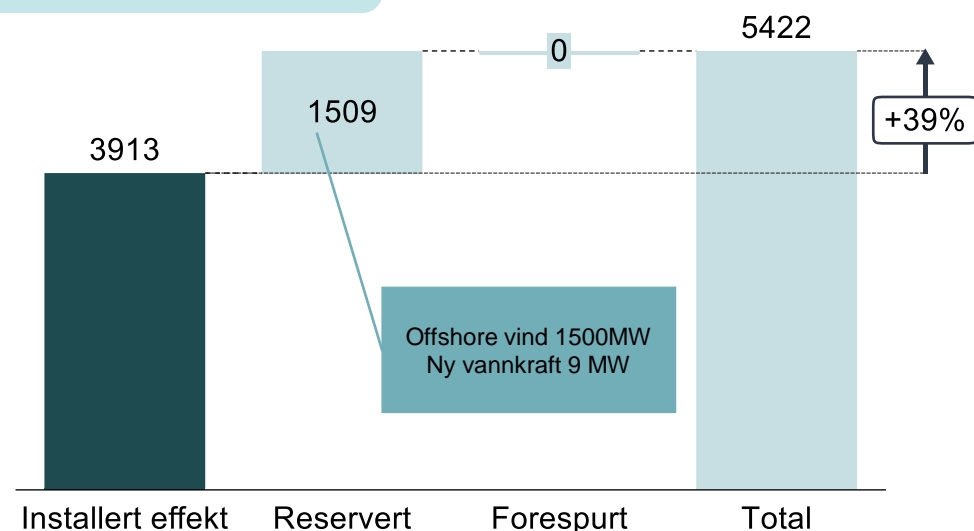
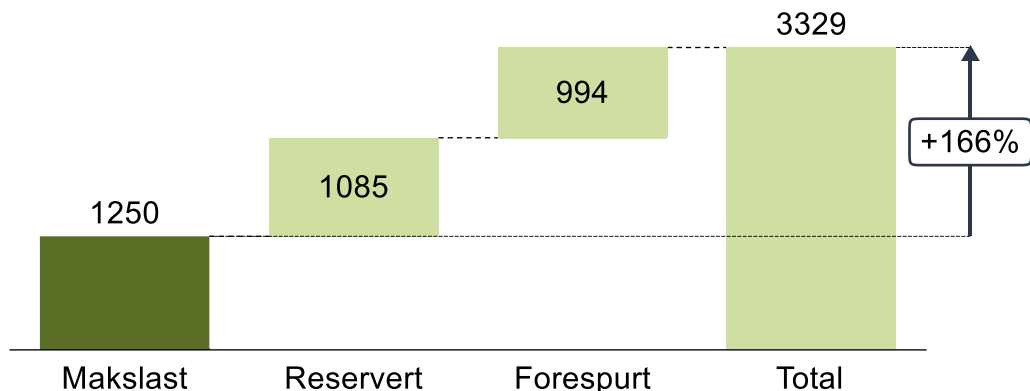
Tilknytningssaker hos Statnett i Agder: Det er et gap mellom estimert økt forbruk og produksjon, og produksjon er svært avhengig av havvindprosjektet SNII

Forbruk (MW)

Produksjon (MW)

Estimert økt forbruk:
8-11 TWh*

Estimert økt produksjon:
6,8 TWh*



Kun **19 %** av den etterspurte kapasiteten har fått plass i eksisterende eller planlagt nett

Det er mottatt forespørsler som samlet vil øke den installerte kapasiteten med **18 %**

*Dette er et grovt estimat som kun er gjort for å illustrere størrelsesorden. Den årlige produksjonen og forbruket vil variere avhengig av hvilken type produksjon og hvilket type forbruk som kommer.

**Summering av makslast.

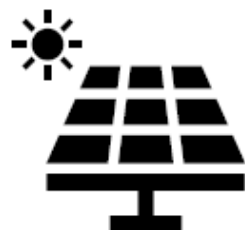


Styrket kommuneøkonomi med fornybar energi



Skatteinntekter fra vindkraft:

- **Per turbin:** ca. 600 000 kr/år.
- **20-turbiners anlegg:** Opptil 12 millioner kr/år



Solenergi som inntektskilde:

- Potensial for skatteinntekter fra eiendomsskatt.
- Regjeringens mål: Øke til 8 TWh innen 2030.



Vannkraftens bidrag:

- Småkraftverk (<10 MW): Ca. 300 000 kr/år.
- Større vannkraftverk (>10 MW): 3-4 millioner kr/år.



Vannkraftens bidrag:

- Konesjonskraft:
- Kjøp til kostpris, salg til markedspris – betydelige inntekter for kommunen.

Oppsummering

Vi må øke kraftproduksjonen

- Agder er blant regionene med størst kraftoverskudd NÅ
- Vår kartlegging viser at etterspørselen vil øke betydelig i årene fremover
- Selv om havvindutbyggingen av Sørlige Nordsjø II skulle bli realisert raskt, vil kraftbalansen i Agder **svækkes**
 - Uten havvindutbyggingen vil vi i løpet av nær fremtid få kraftunderskudd, også i Agder!
- Økt elektrifisering er en nødvendig forutsetning for å kutte utslipp
 - Bedriftene VIL få ned egne utslipp, derfor ønsker stadig flere å elektrifisere stadig mer
 - I tillegg elektrifisering av transport, ny satsing på grønn industri i vår region m.v.

Kraftoverskudd gir konkurransekraft

- Økt tilgang på kraft gir **lavere** priser – sammenlignet med om man *ikke* gjør noe
- Økt tilgang på kraft vil tiltrekke seg **ny** industri og **styrke eksisterende** industris konkurransekraft
- Selv om NO2 opplever betydelig prissmitte fra Europa, så er det **ikke like priser** i NO2 og på kontinentet
 - Når man ser året under ett, hadde NO2 lavere strømpriser enn alle andre strømprisregioner utenfor Norden
 - Med en dårligere kraftbalanse i årene fremover, vil dette ikke være tilfellet
 - Stor utbygging av vindkraft i Danmark, vil påvirke strømprisene i Nord-Europa – og dermed også Norge
- Den store magasinkapasiteten i Agder er et **stort fortrinn** når vi må introdusere ikke-regulerbar kraftproduksjon i større omfang