



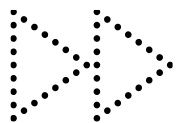
Presentasjon Skagerak Energi

THOR BJØRN OMNES
KOMMUNIKASJONSSJEF



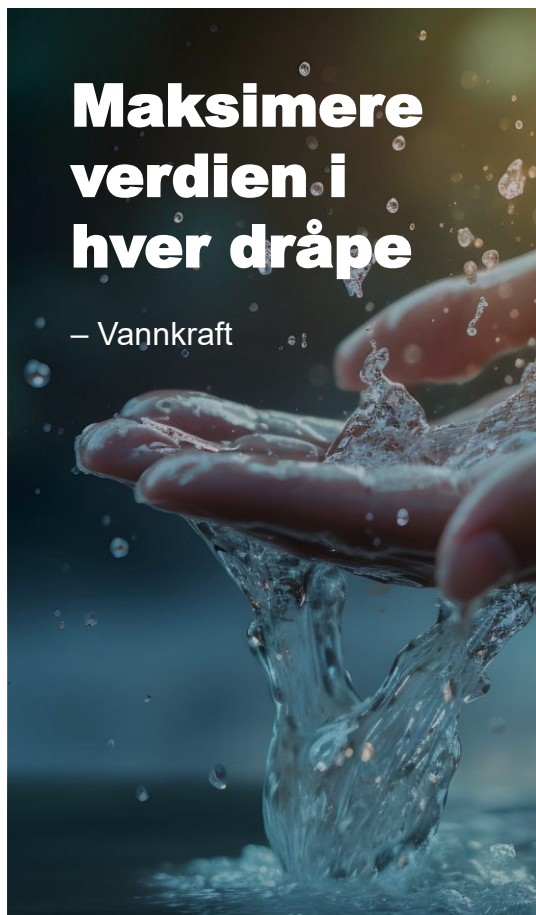
Konsernet og datterselskaper





Taktskifte mot en grønn framtid

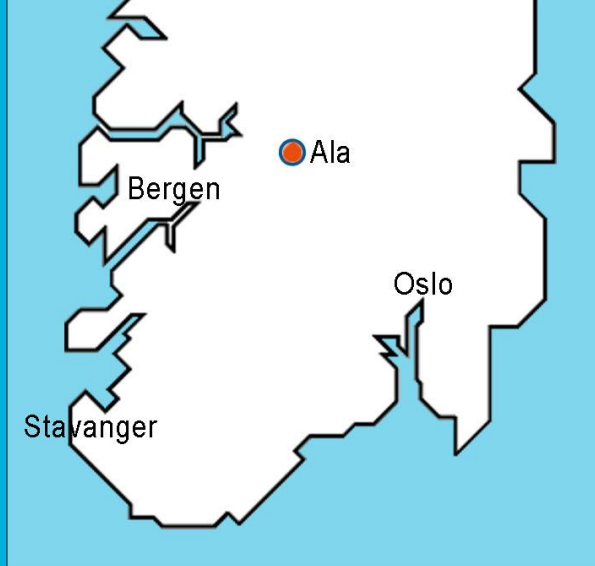
- Fire ambisjoner danner søylene i vår strategi mot 2030





SKAGERAK KRAFT

- et av Norges største kraftproduksjonsselskaper
- årlig middelproduksjon på 5,7 TWh



SKAGERAKS PRODUKSJONSANLEGG

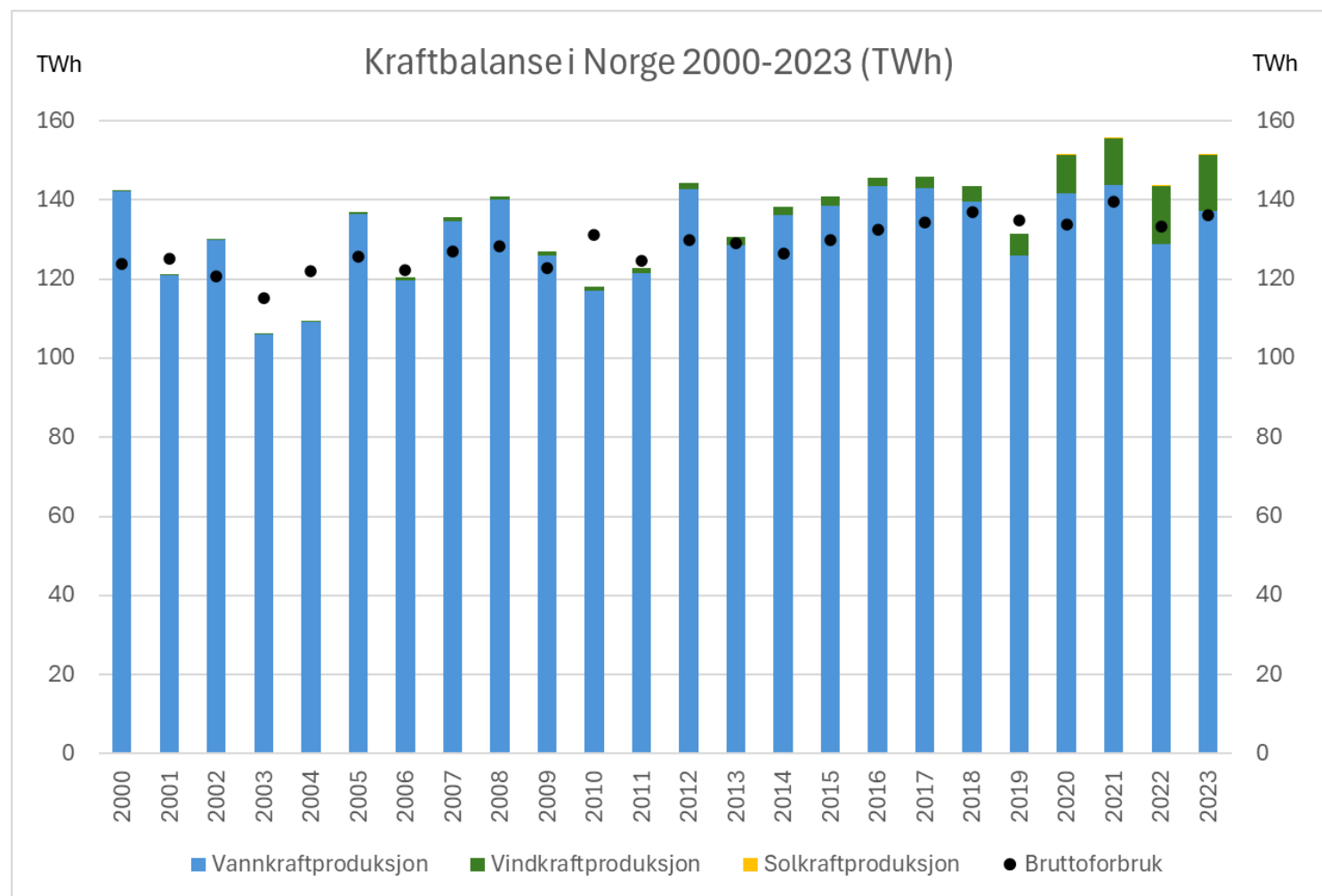
52 hel- og deleide kraftverk

Tre sentrale forhold ved kraftsystemet

1. Et solid norsk kraftoverskudd har historisk sørget for konkurransedyktige priser
2. Alle typer ny kraftproduksjon styrker den norske kraftbalansen
3. Etterspørselen etter ny kraft henger sammen med tilgangen på ny kraft

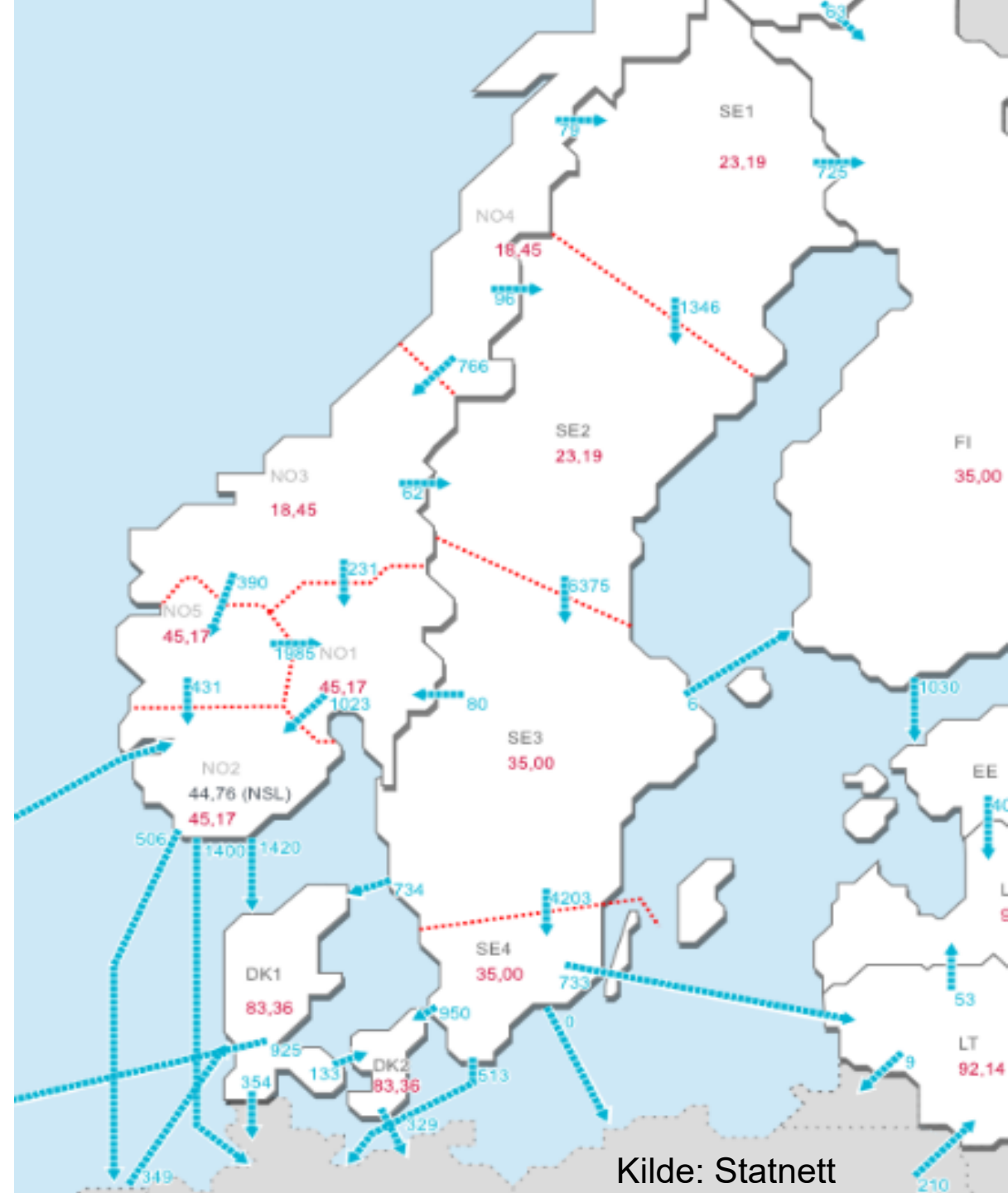
Kraftoverskuddet

Hvert 3. til 4. år har en anstrengt situasjon tross stort «kraftoverskudd»



Kraftsystemet er komplekst

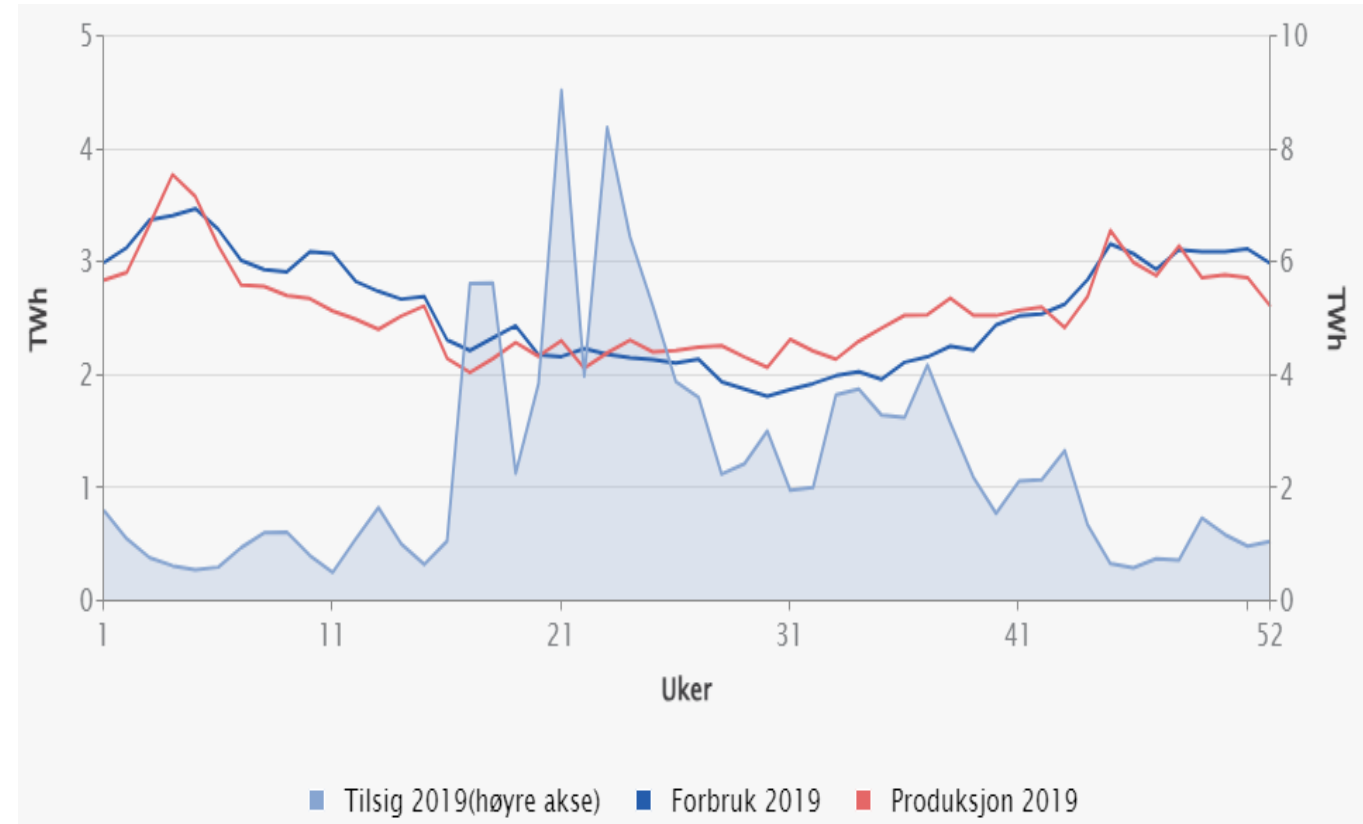
- Kraften flyter mellom prisområder, fra lavest til høyest pris, avgrenset av nettkapasitet
 - Prissoner bidrar til balanse i nettet
- Kraften selges og kjøpes til prisen i prisområdet der produksjon og forbruk er geografisk plassert
- Gir kortsiktige prissignaler til produsenter og forbrukere.
- Gir langsiktige prissignaler til investorer
 - og til forbrukere som vurderer investeringer i energieffektivisering hjemme
- ...men hvor er Telemark ?



Kilde: Statnett

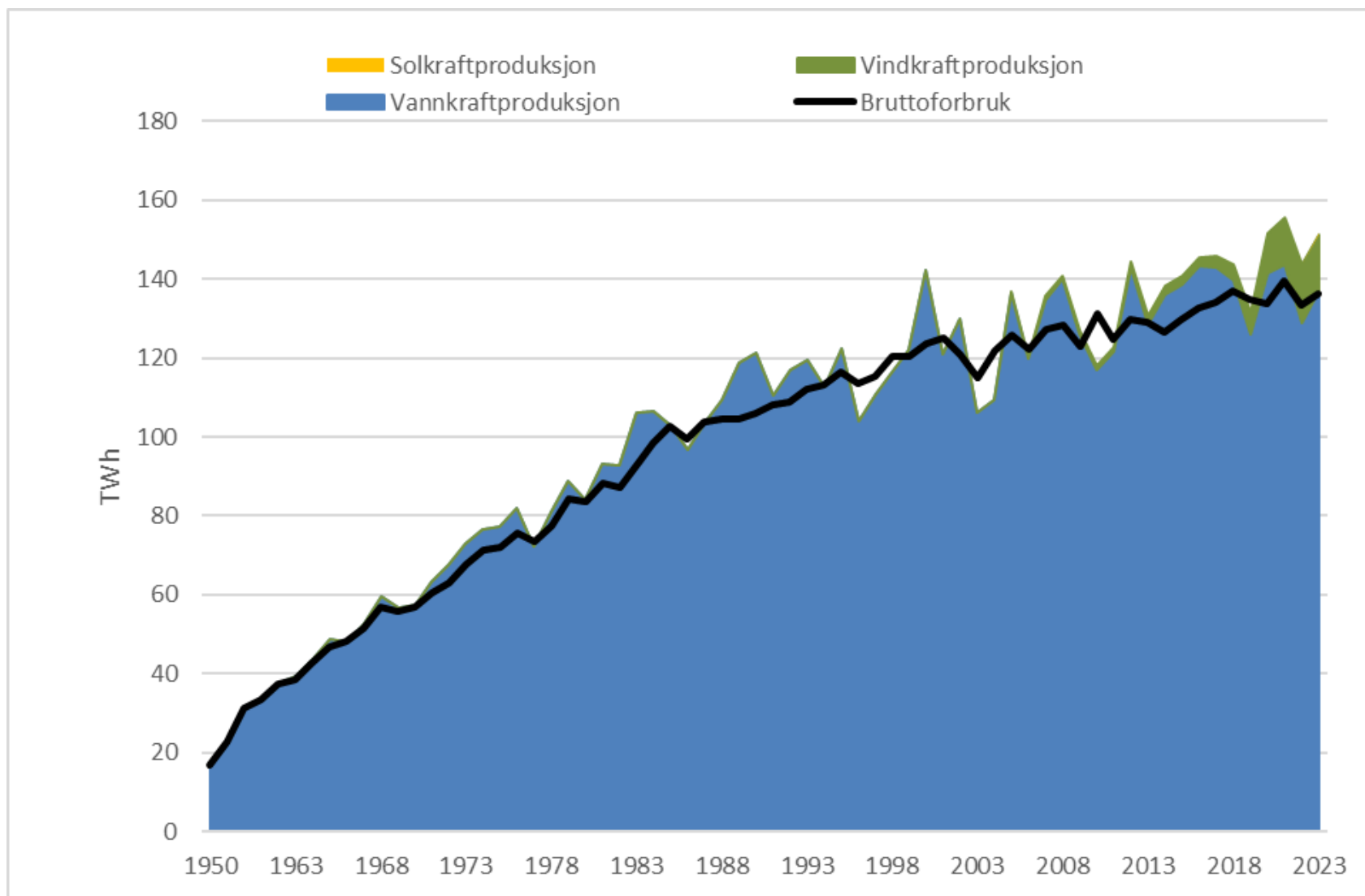
Tilsiget påvirker kraftproduksjonen gjennom året

- Snøsmelting og mange små magasin + elvekraft gir «tvungen» produksjon om sommeren
 - Dette forutsetter muligheter for eksport
 - Som igjen innebærer sannsynlighet for import på vinteren
- Det er rasjonelt for produsenter (og samfunnet) å spare vann til vinteren og dermed redusere importbehovet
 - Antall mellomlandskabler påvirker kortsiktig nettoeksport
- Årlig nettoeksport = produksjon - forbruk



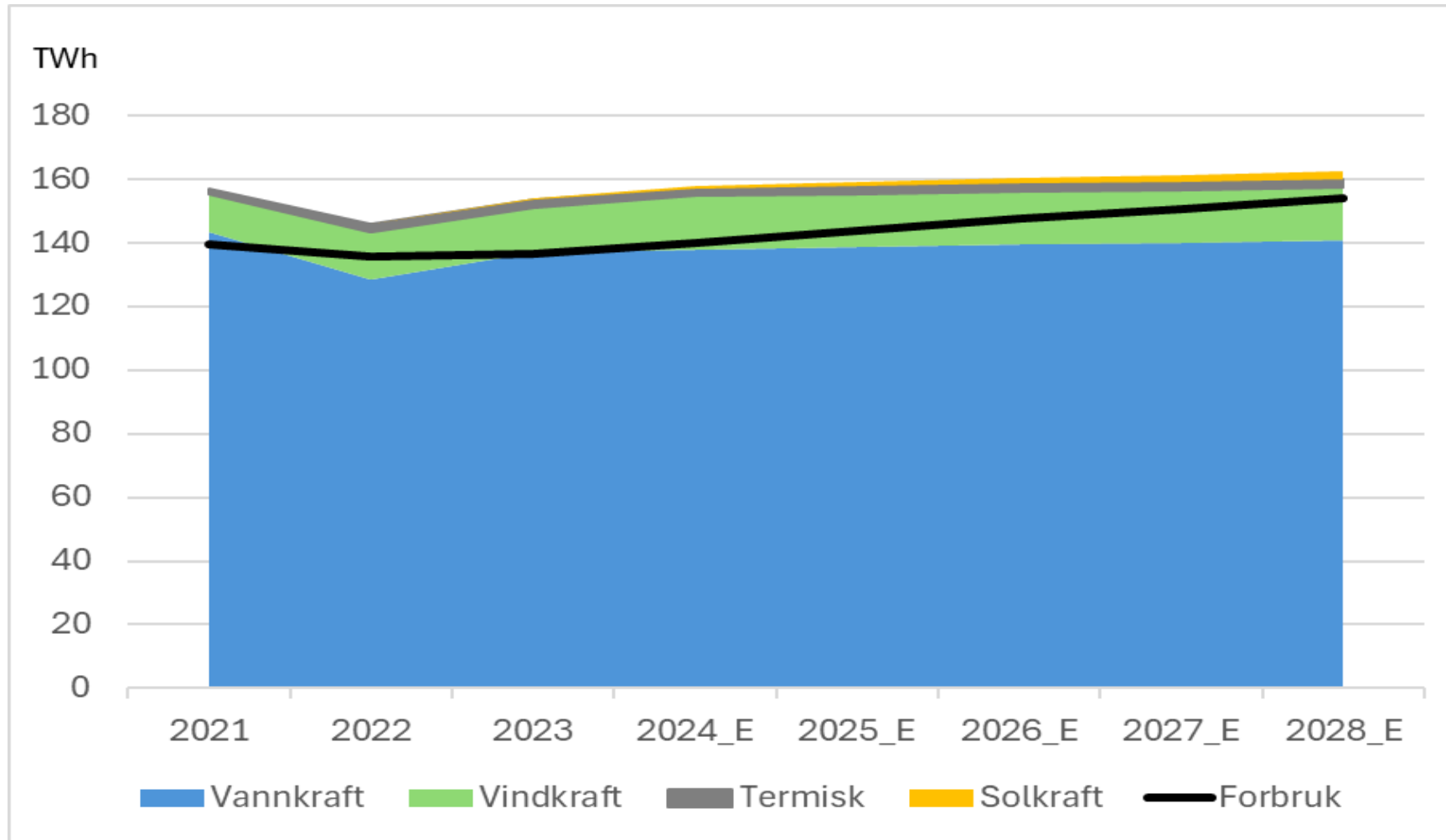
Kilde: NVE og www.energifakta.no

Historisk utvikling i forbruk og produksjon



Kilde: SSB

Mer anstrengt kraftbalanse i Norge mot 2030 (kilde:NVE)

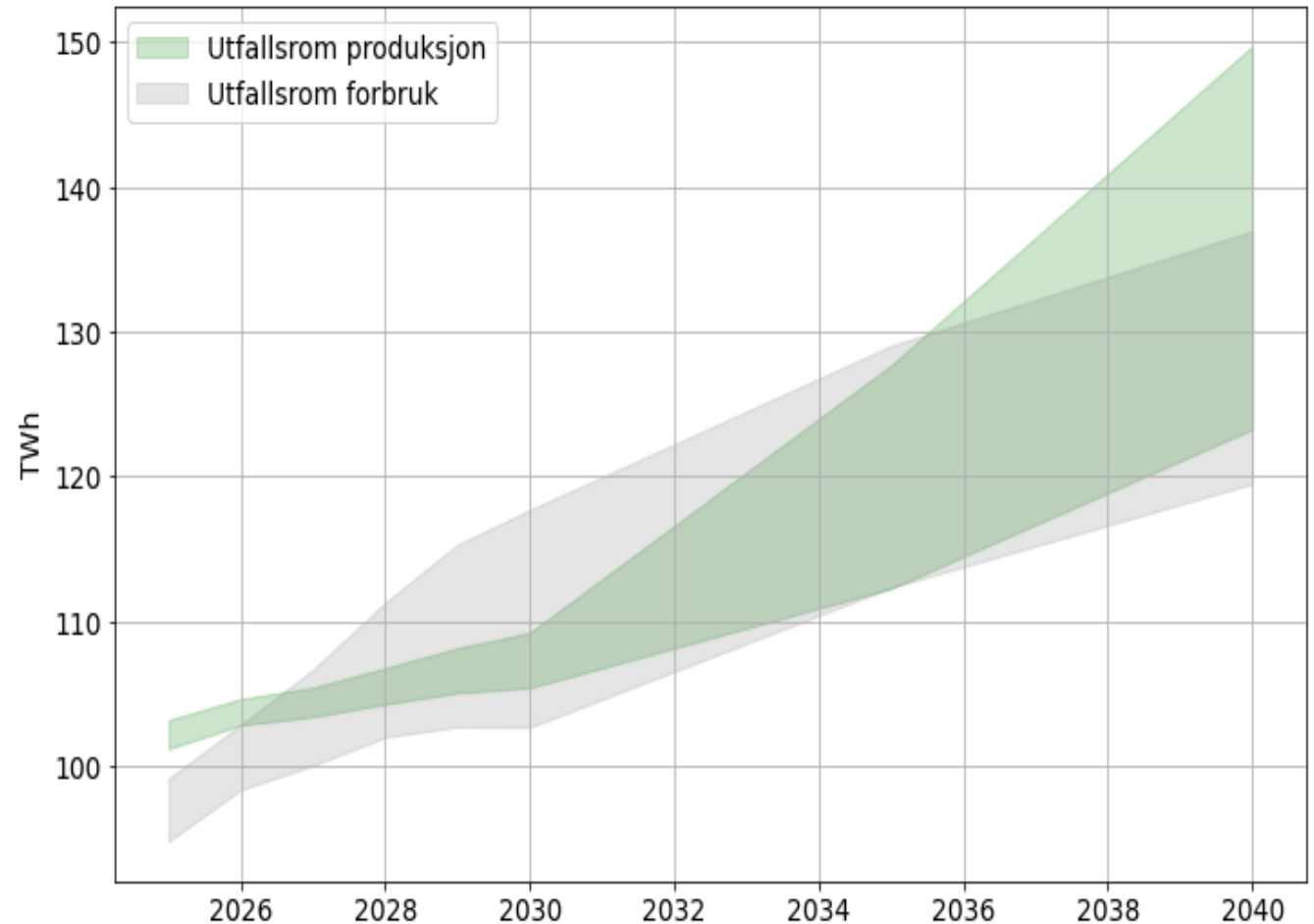


2. Alle typer ny kraft styrker kraftbalansen

- Ulike teknologier har ulike egenskaper og kostnader
- All ny kraft har det til felles at den «tar plass» i energisystemet og reduserer antall timer der regulerbar vannkraft må stå for energiforsyningen
- Effekten er parallell til den som følger av våtår og tørrår i Norge

3. «Alle kan få rett om kraftbehovet»

- Forbruksutviklingen vil avhenge av mengden ny kraft som kommer inn i systemet
- Mye av forventet nytt forbruk i Norge er kraftprisavhengig og vil ha mindre sannsynlighet ved høye priser
- Det er forbruksutviklingen som er beheftet med mest usikkerhet



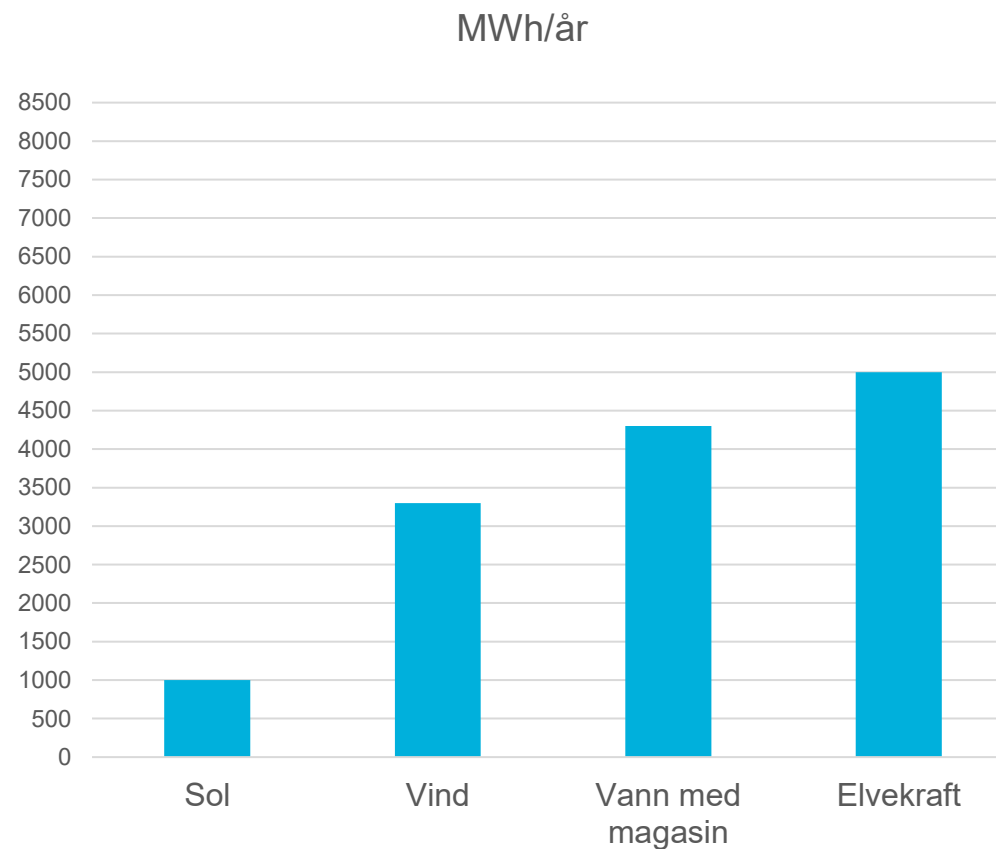
Hvor skal ny produksjon komme fra?

- Effektbehov (MW)
 - løses med ny regulerbar produksjon innenfor «flaskehalsen» og/eller utbygging av nettet
- Energibehov (TWh)
 - dekkes ved økt produksjon og / eller import
- Priser (øre/kWh)
 - reduseres med enhver ny produksjon innenfor prissonen, og/eller økt billig import. Eventuelt lavere forbruk.
- Samfunnet ønsker å løse alle disse!
 - Derfor er økt nettkapasitet, økt produksjon, fleksibelt forbruk, energieffektivisering og handel med utlandet er nødvendig og gunstig



Hvor mye produserer de forskjellige teknologiene?

1 MW installert effekt gir
typisk:



Hvor er potensialet, teknisk og økonomisk ?

Teknologi	Energi	Effekt	Pris øre/kWh (NVE)
Vann			43
Vind			42
Sol			66-129
Kjernekraft (?)			160
Hvis vi tenker lenger enn strøm:			
Fjernvarme			
Biogass			

Utvikling av et konkurransedyktig kraftsystem:

Tilstrekkelig
produksjonskapasitet

- Kan være kombinert med import-/eksport

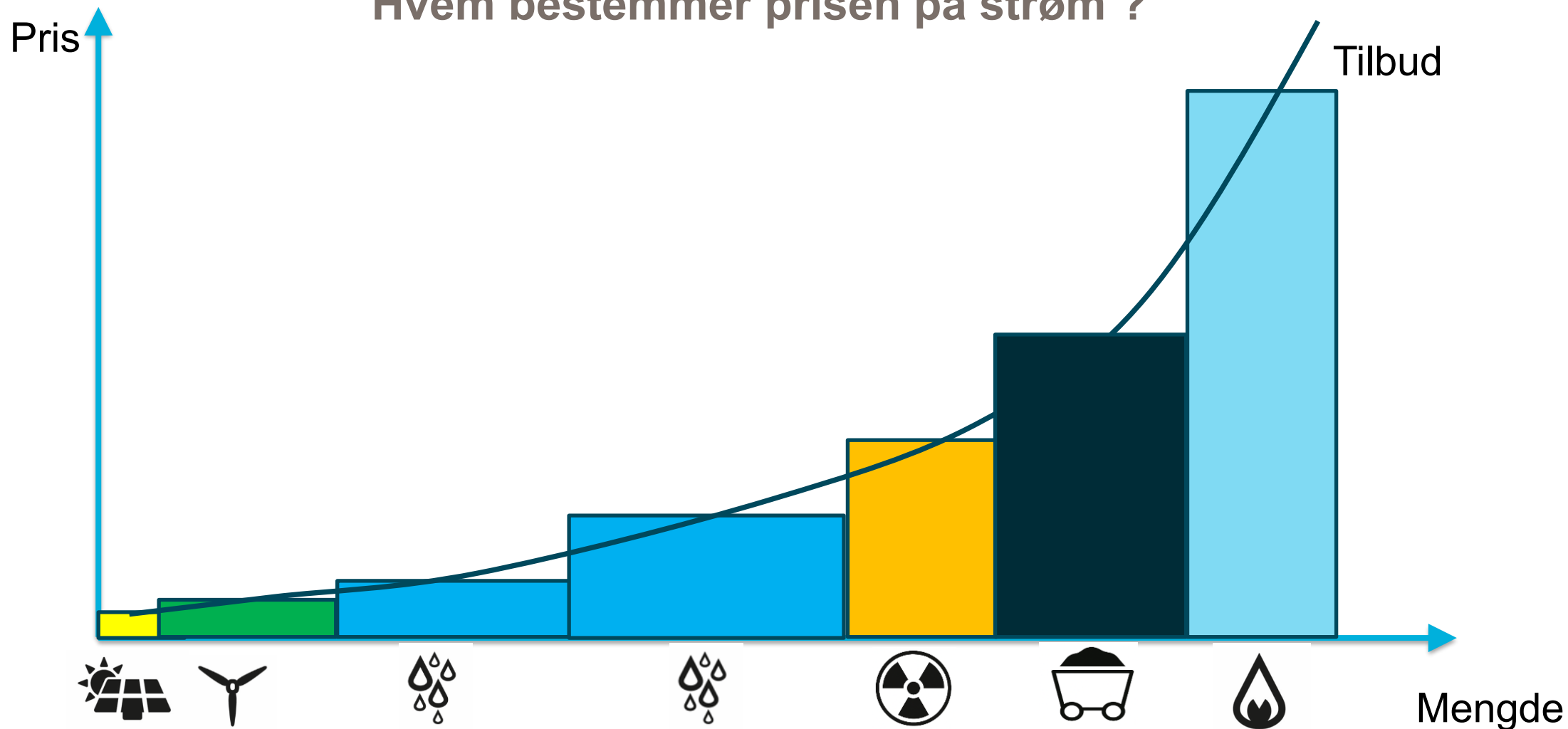
Mulighet til å utnytte
billig uregulert
produksjon

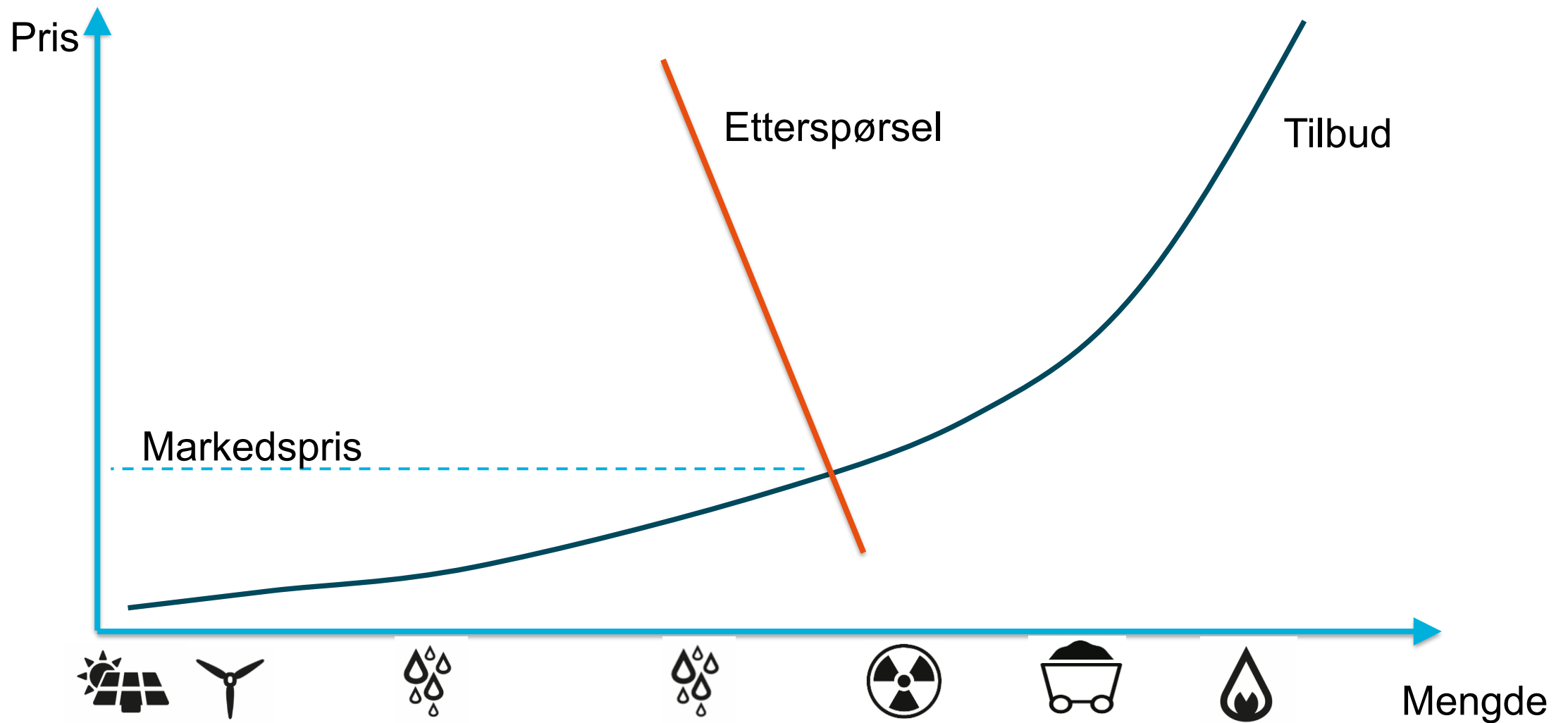
- Effekt av kabler som kan bli mer verdt over tid

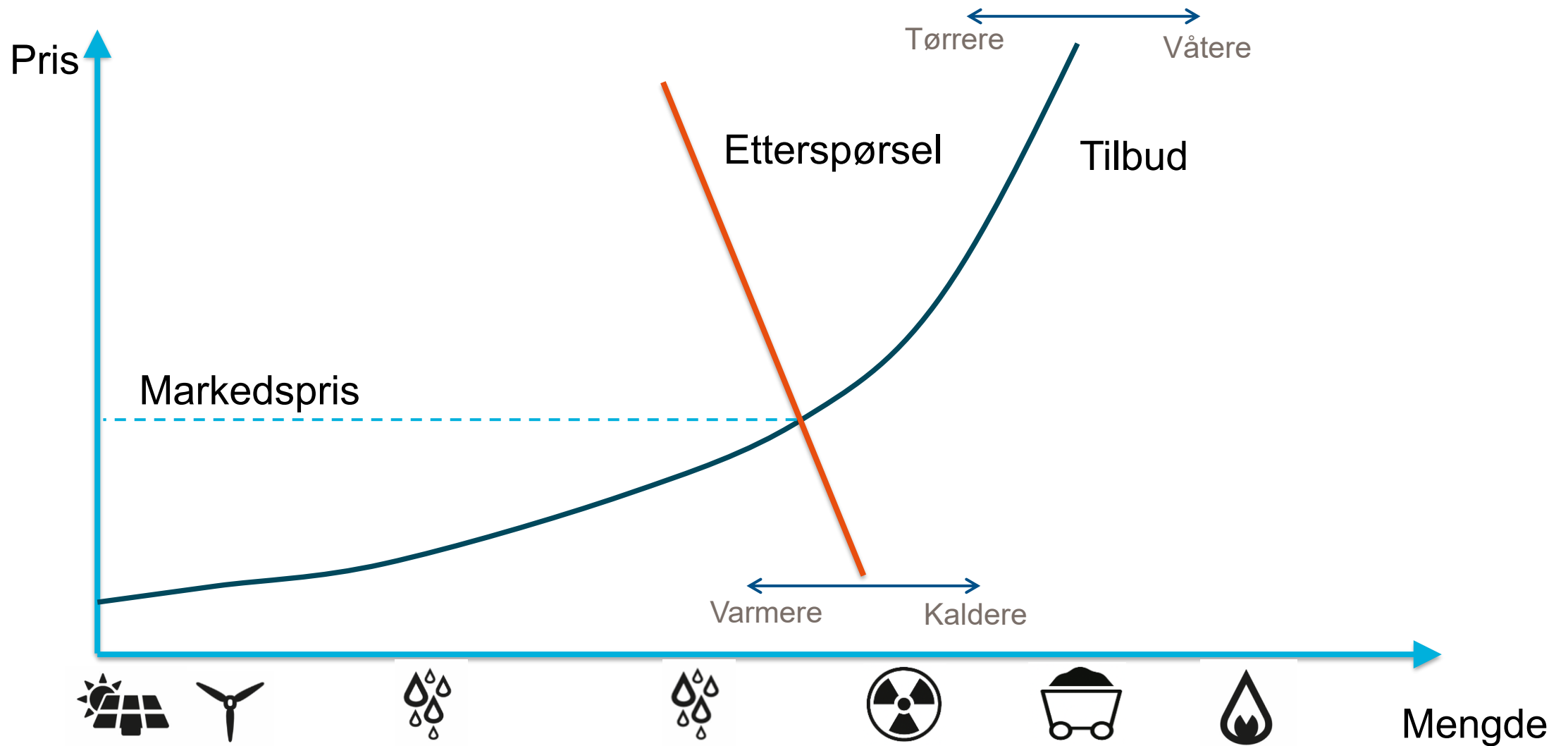
Konkurransedyktige
priser på ny kraft

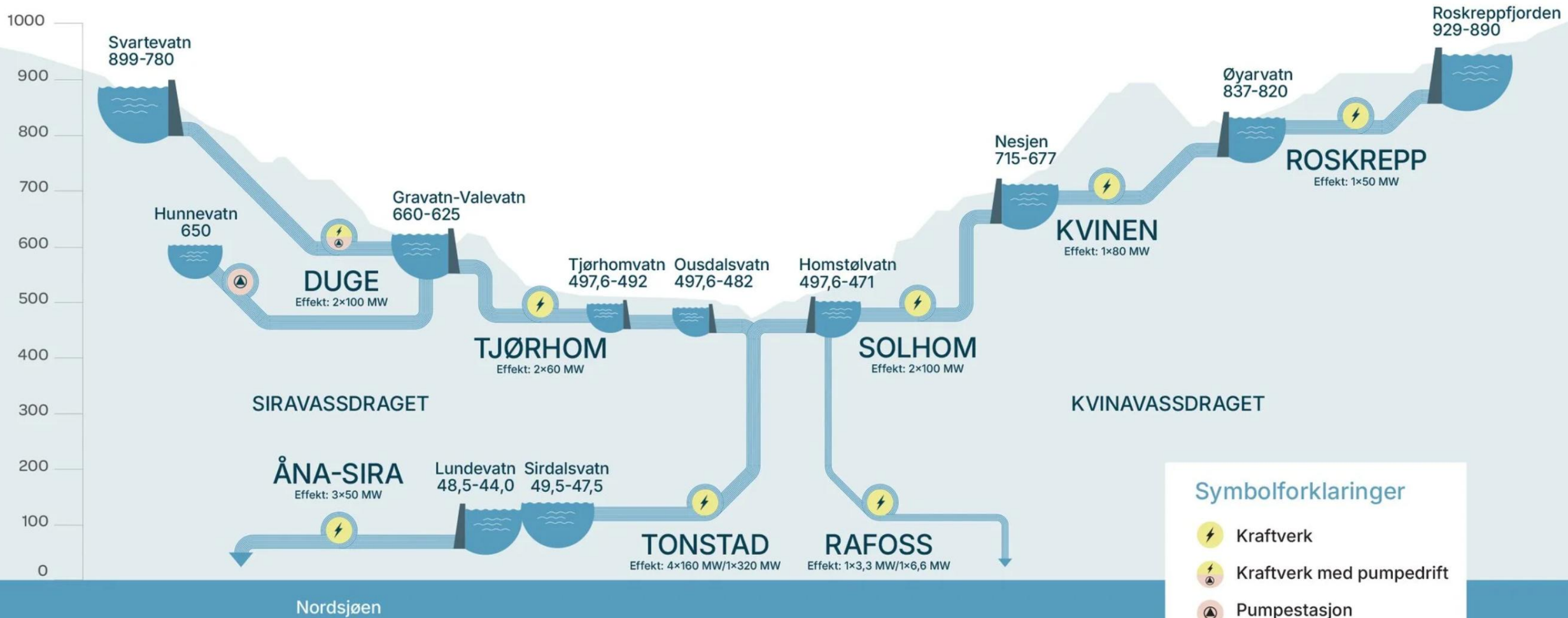
- Som ikke påfører samfunnet langsiktige subsidiekostnader

Hvem bestemmer prisen på strøm ?



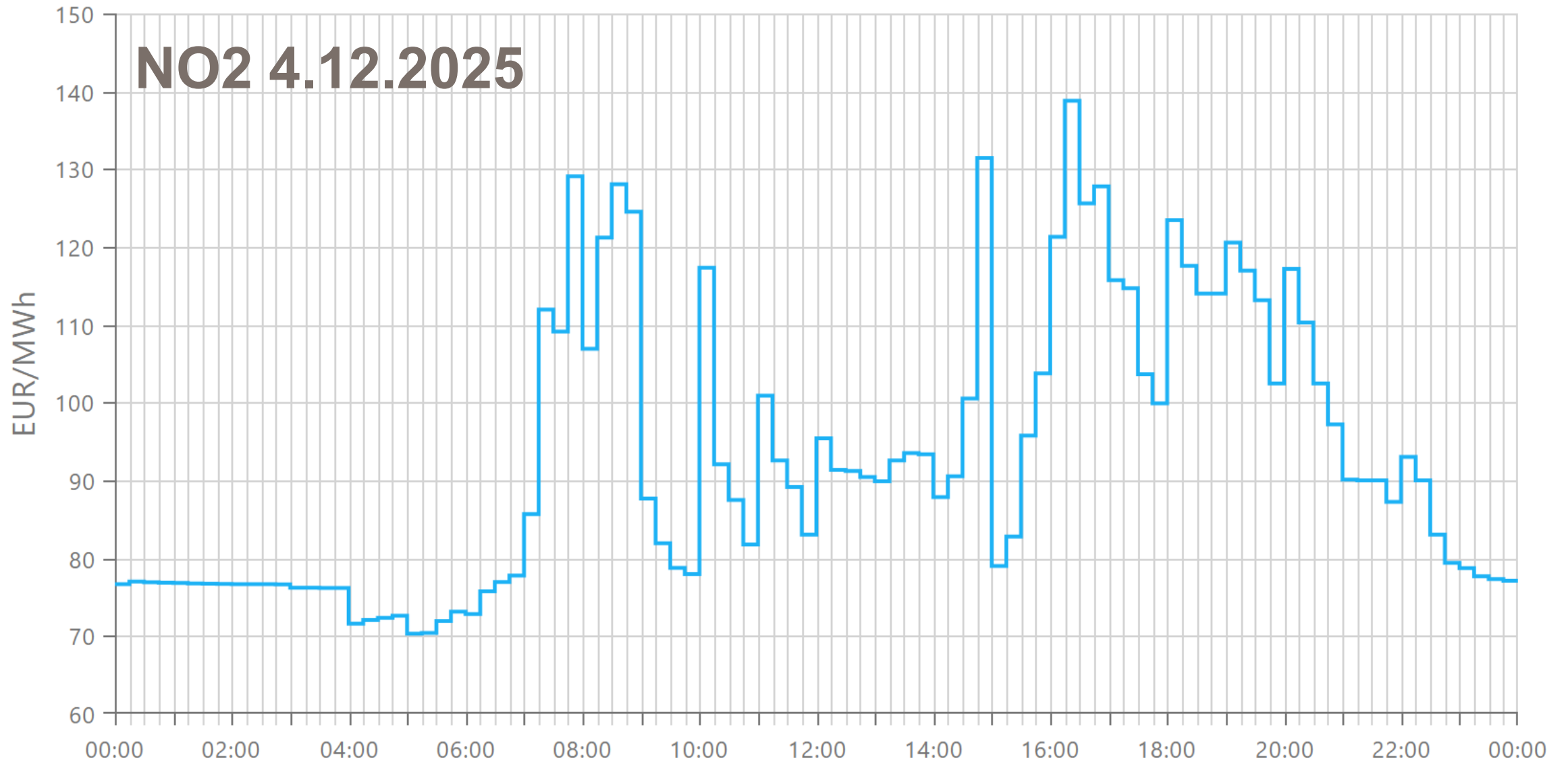




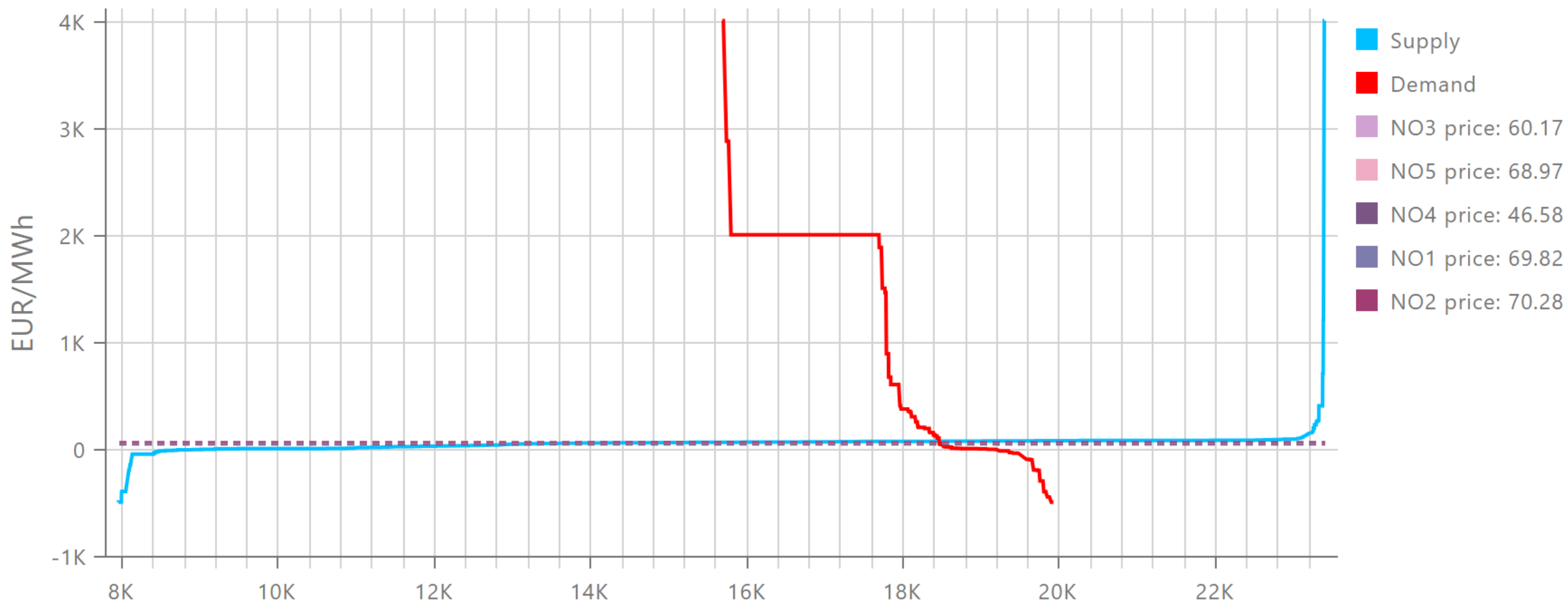


Kilde: sirakvina.no

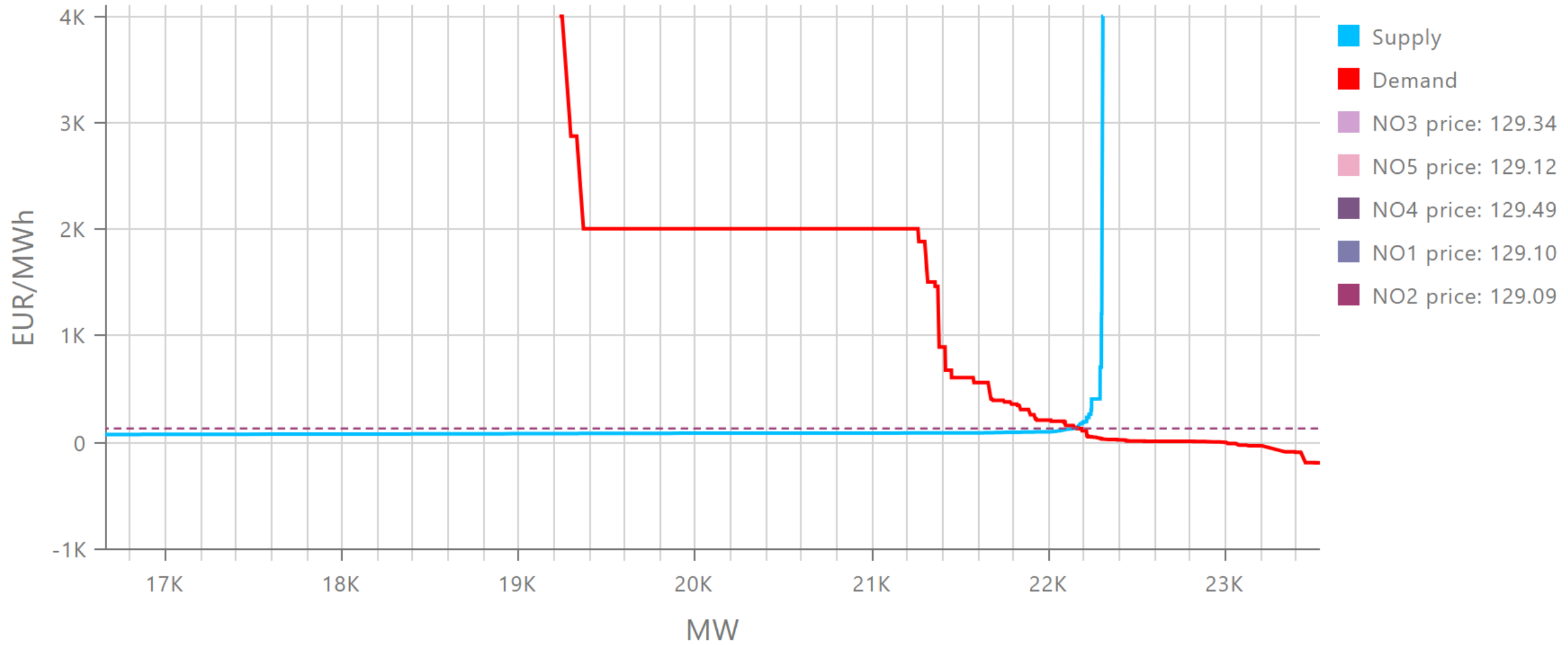
NO2 4.12.2025



Delivery period: 05:00 - 05:15 (CET)



Delivery period: 07:45 - 08:00 (CET)



Spørsmål?