KRAFTSEMINAR



Nordnorsk strømpris i endring - er billigkraftens tid forbi?

OLAV GRUNDE LAUVDAL
Ishavskraft AS

ymber

Kraftseminar i Nord-Troms

Storslett, 20. oktober 2026



Nordnorsk strømpris i endring – er billigkraftens tid forbi?

- Historiske bakteppe
- Kraftbalanse og fremtidspriser
- Hvordan kan aktørene håndtere prissvingninger?



Olav Grunde Lauvdal

Porteføljeforvalter

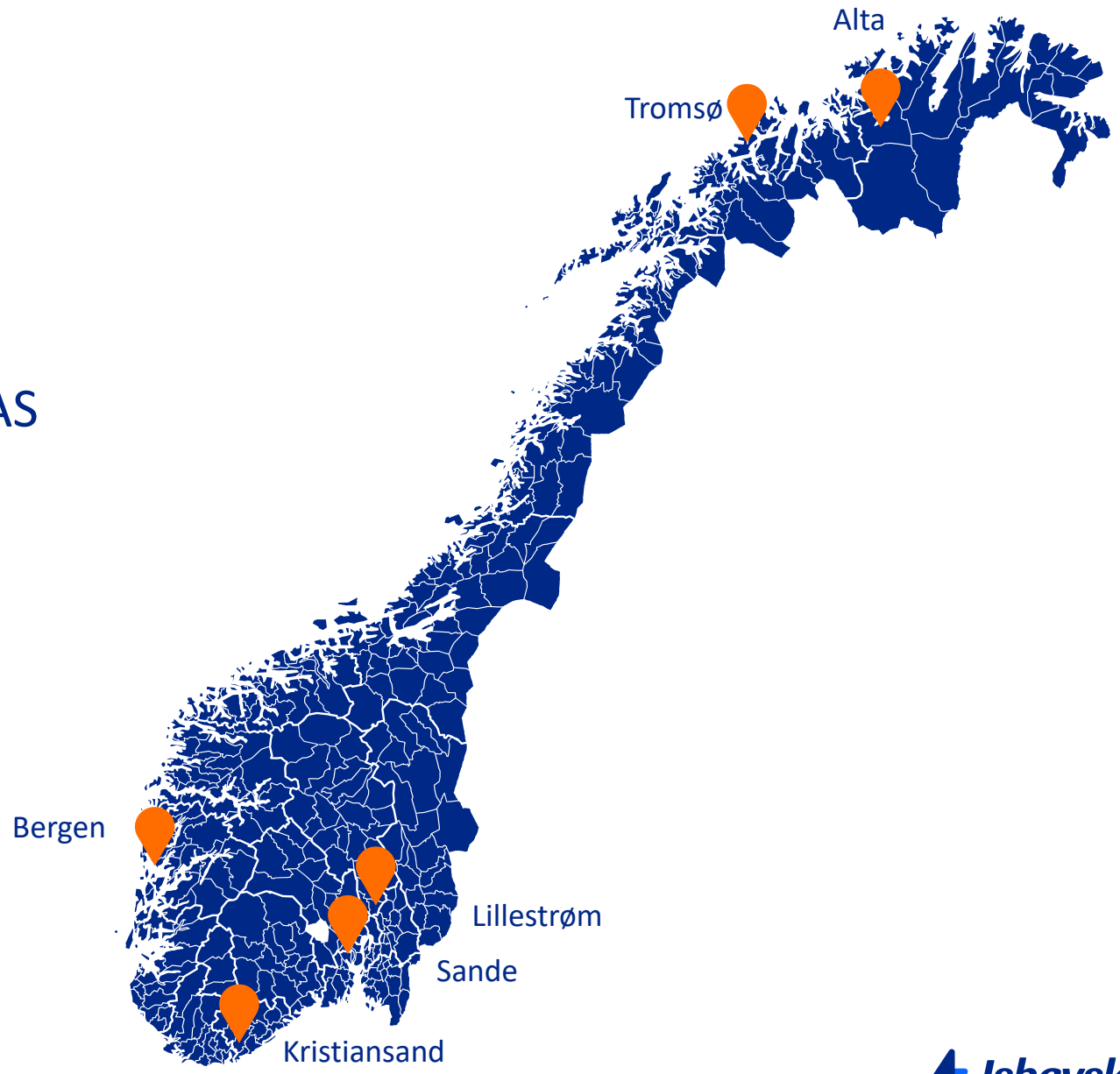
Ishavskraft

Ishavskraft AS

Nøkkeltall 2025

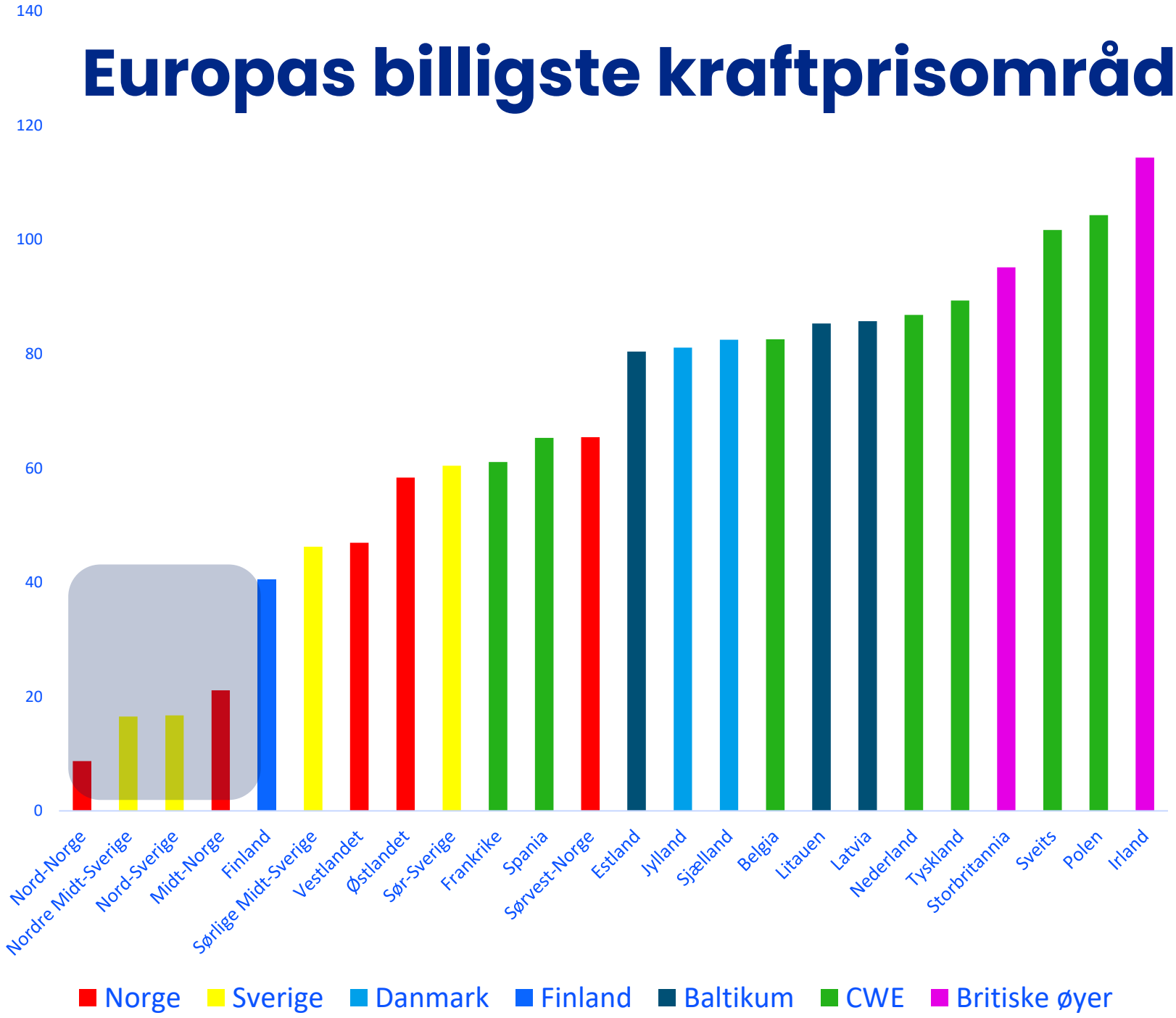
- Etablert i 1997
- 90 ansatte
- Heleid datter i Troms Kraft AS
- Antall kunder: 150 000
- Omsetning: 3 125 mill. NOK
- Resultat: 55,1 mill. NOK

kiwa CERTIFIED
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
ISO 45001:2023
Kiwa Norge



Ishavskraft

Europas billigste kraftprisområde (2025 EUR/MWh)



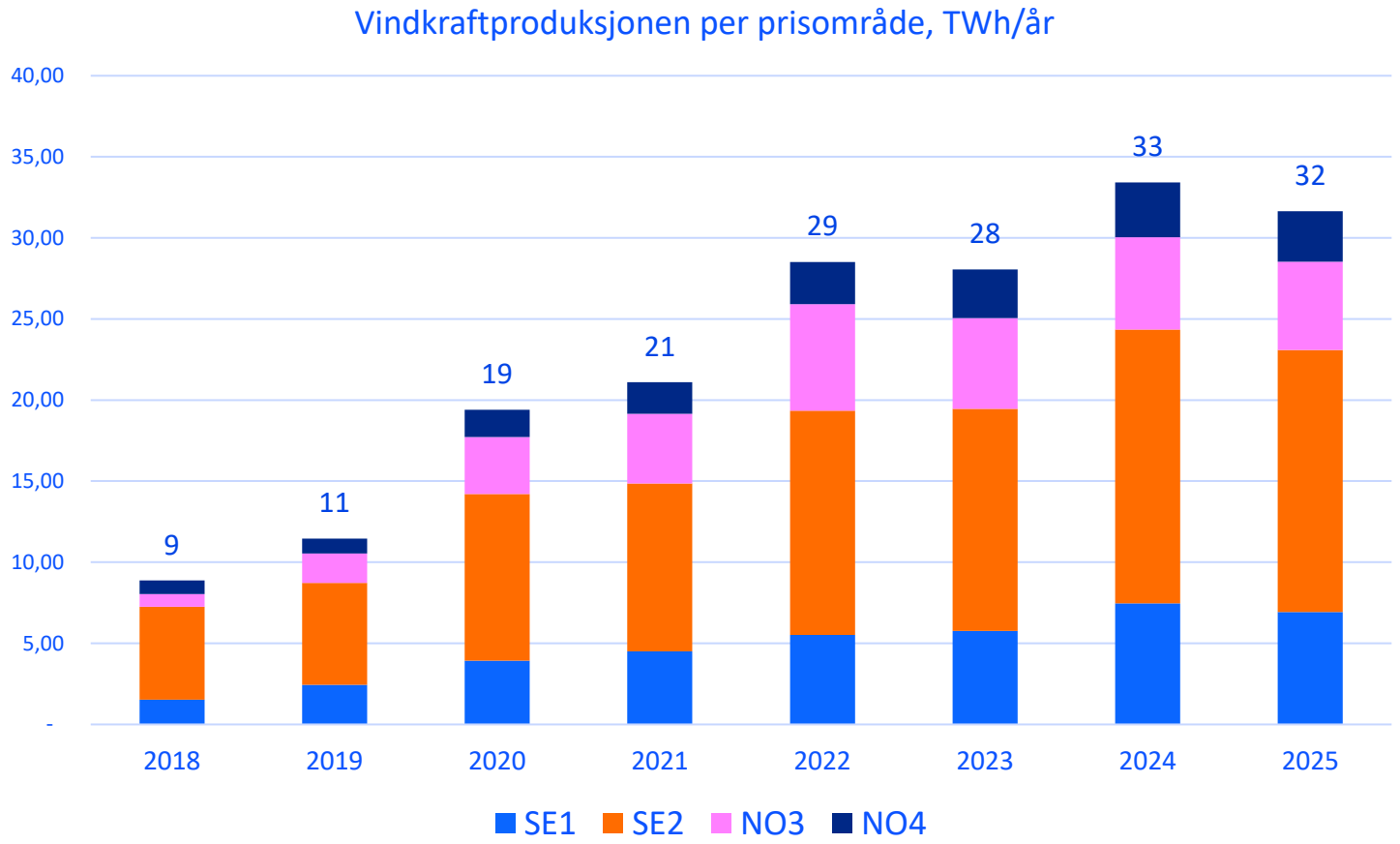
Hvorfor har vi hatt så lave kraftpriser?

Er denne tiden forbi?

Kilde: energy-charts.info

Ishavskraft

Strukturelt overskudd

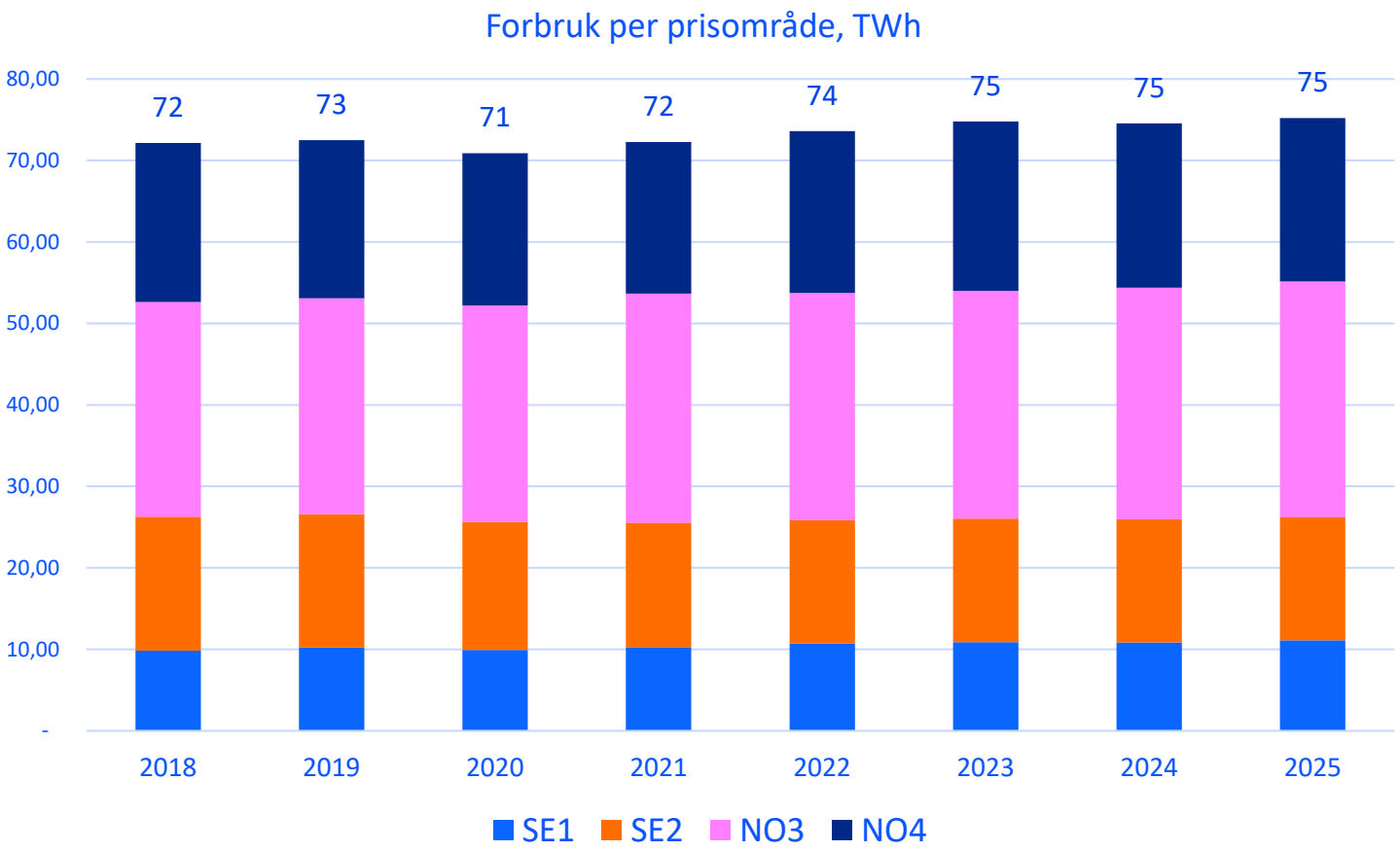




Fra 9 TWh til 33 TWh i produksjon på seks år (!)

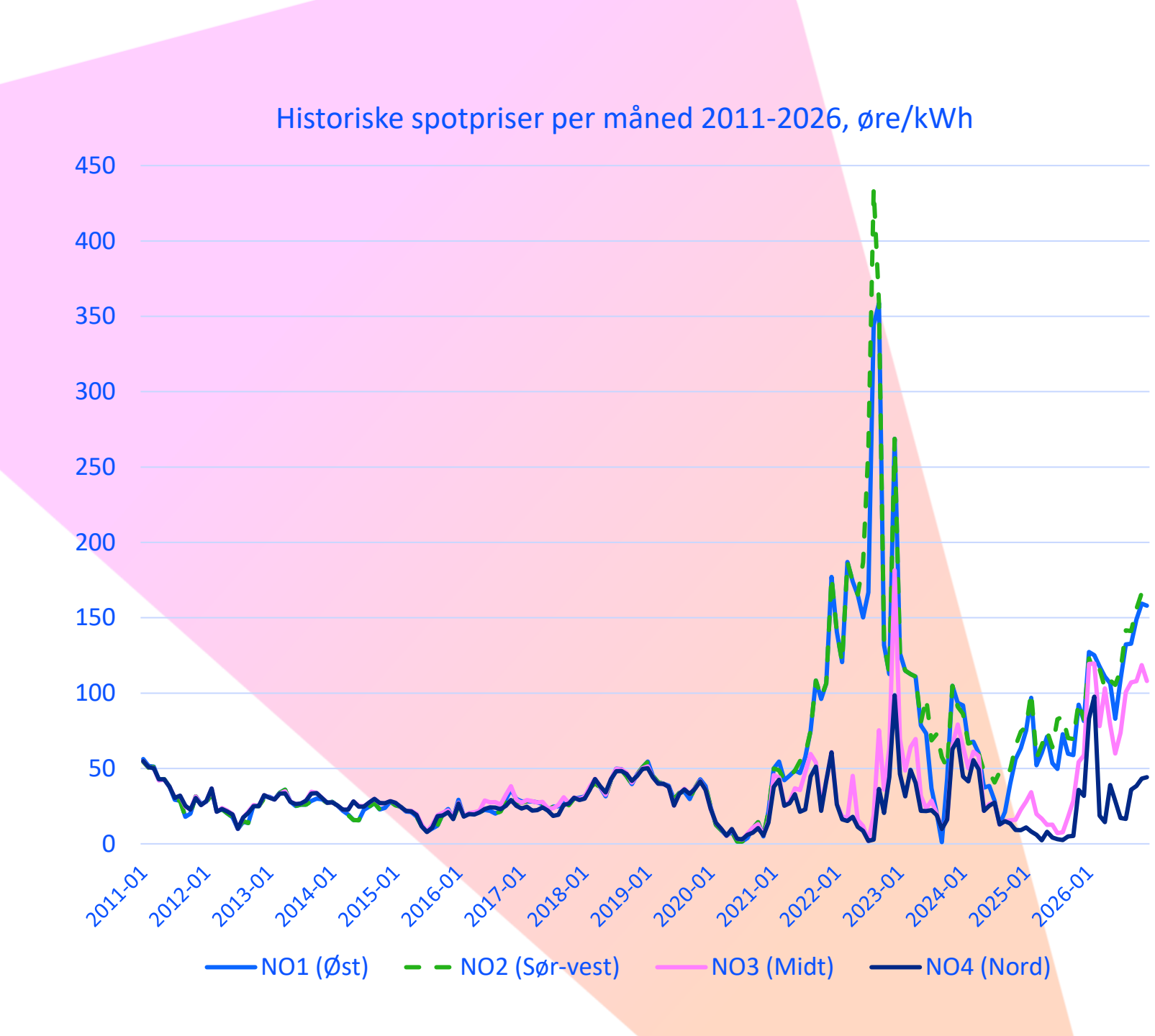
Ishavskraft

Strukturelt overskudd



- ✓ Økt produksjon uten at forbruket har økt nevneverdig har ført til økt priskonkurranse i de nordligste prisområdene i Norden
- ✓ Produsentene agerer ved å redusere salgsprisen i markedet (spotauksjonen)

Ishavskraft



Spotdivergering nord-sør

Prisene i **sør** ble påvirket av

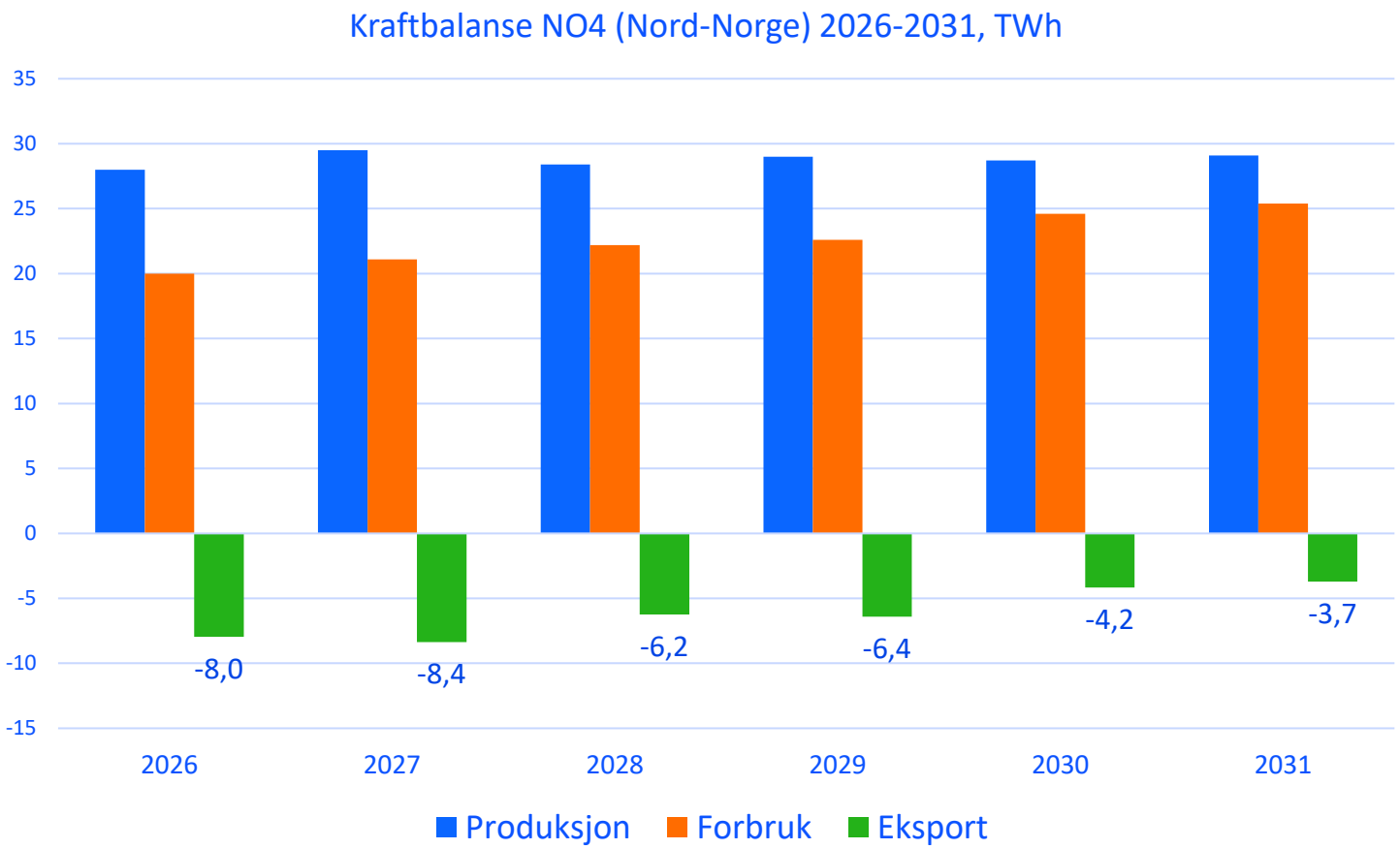
- Økte gass/CO2-priser, løftet kontinentale priser som smittet over på sør
- Ny utveksling mot UK og DE

Prisene i **nord** ble påvirket av

- Sterk vekst i produksjon 2018-2024
- Lav forbruksvekst
- Utilstrekkelig utveksling nord-sør ift. balansen

Ishavskraft

Kraftbalansen i revers?



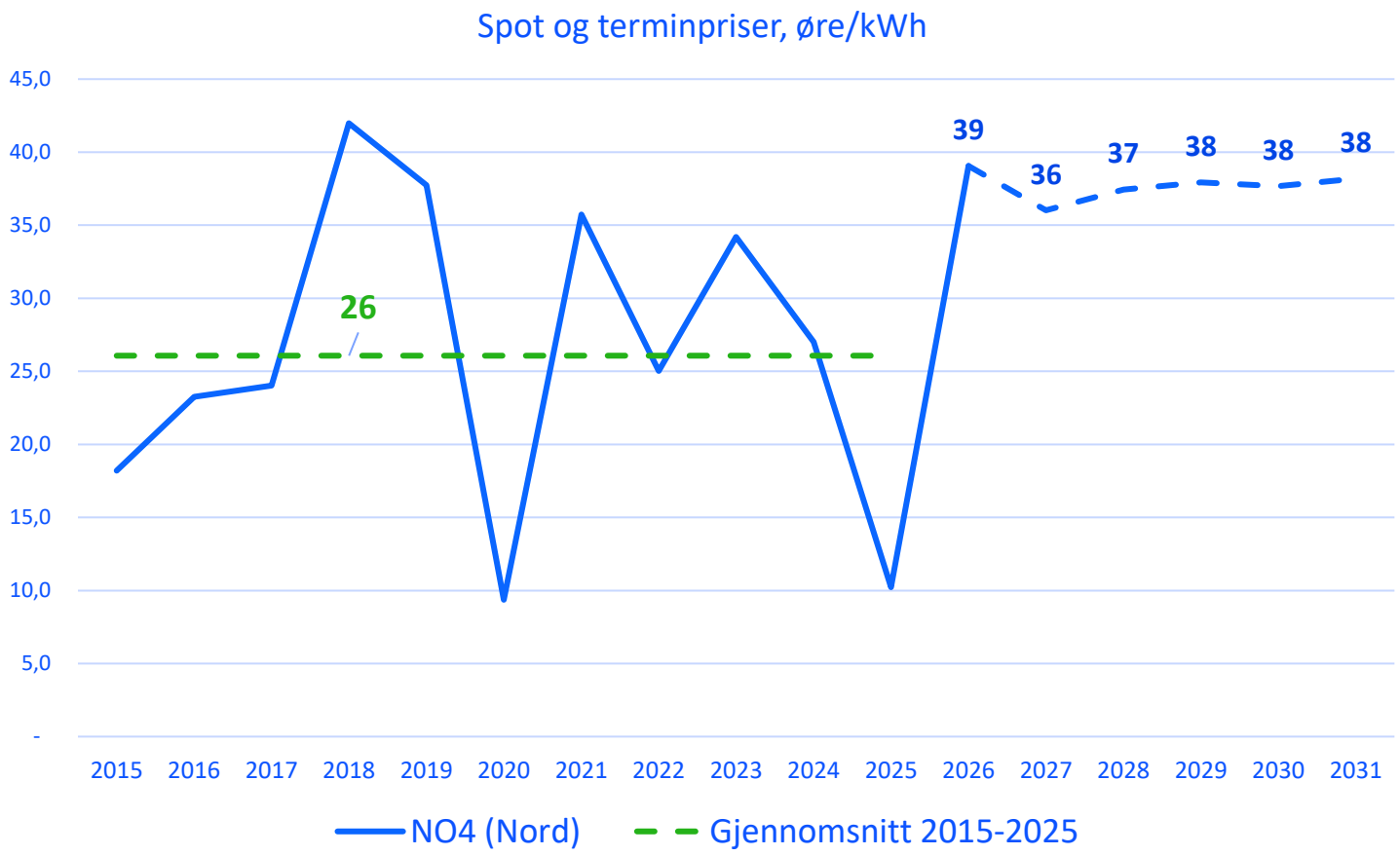
Forventet ny produksjon står i praksis stille de neste fem årene.

Forbruksøkningen er moderat, men spiser opp halvparten av overskuddet frem mot 2031.

Kilde: Volt Power Analytics

Ishavskraft

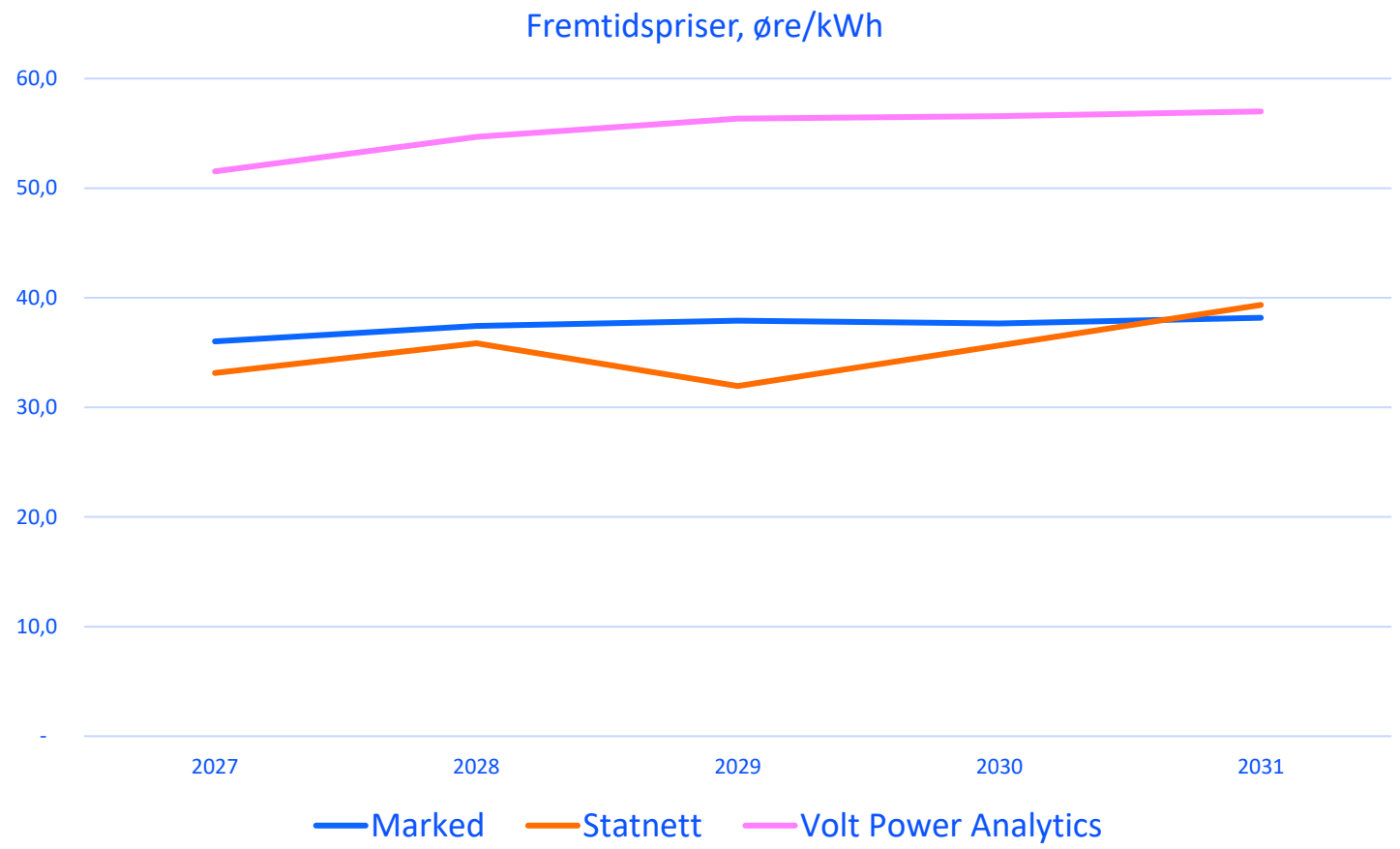
Prisutsikter marked



Markedsprisen for de neste årene har løftet seg sammenliknet med observerte gjennomsnittspris i markedet de siste årene.

Ishavskraft

Prisutsikter marked



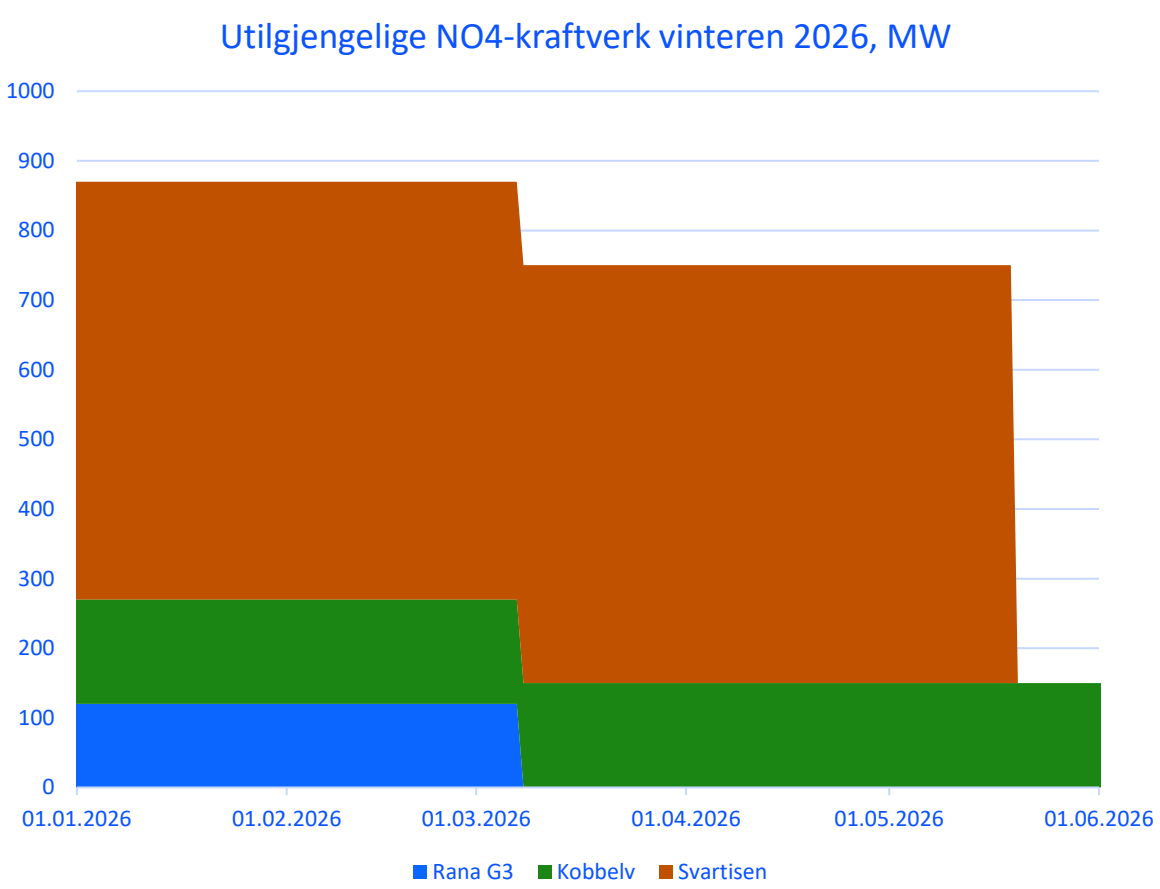
Analysene tar utgangspunkt i at været er normalt

- ✓ Mildere og våtere enn normalt vær vil gi priser lavere enn 35 øre/kWh
- ✓ Kaldere og tørrere enn normalt vær vil gi priser over 35 øre/kWh

Utfallsrommet ligger på 20 til 70 øre/kWh frem mot 2031

Ishavskraft

Vinter 2026 – kontinentale priser til Nord-Norge

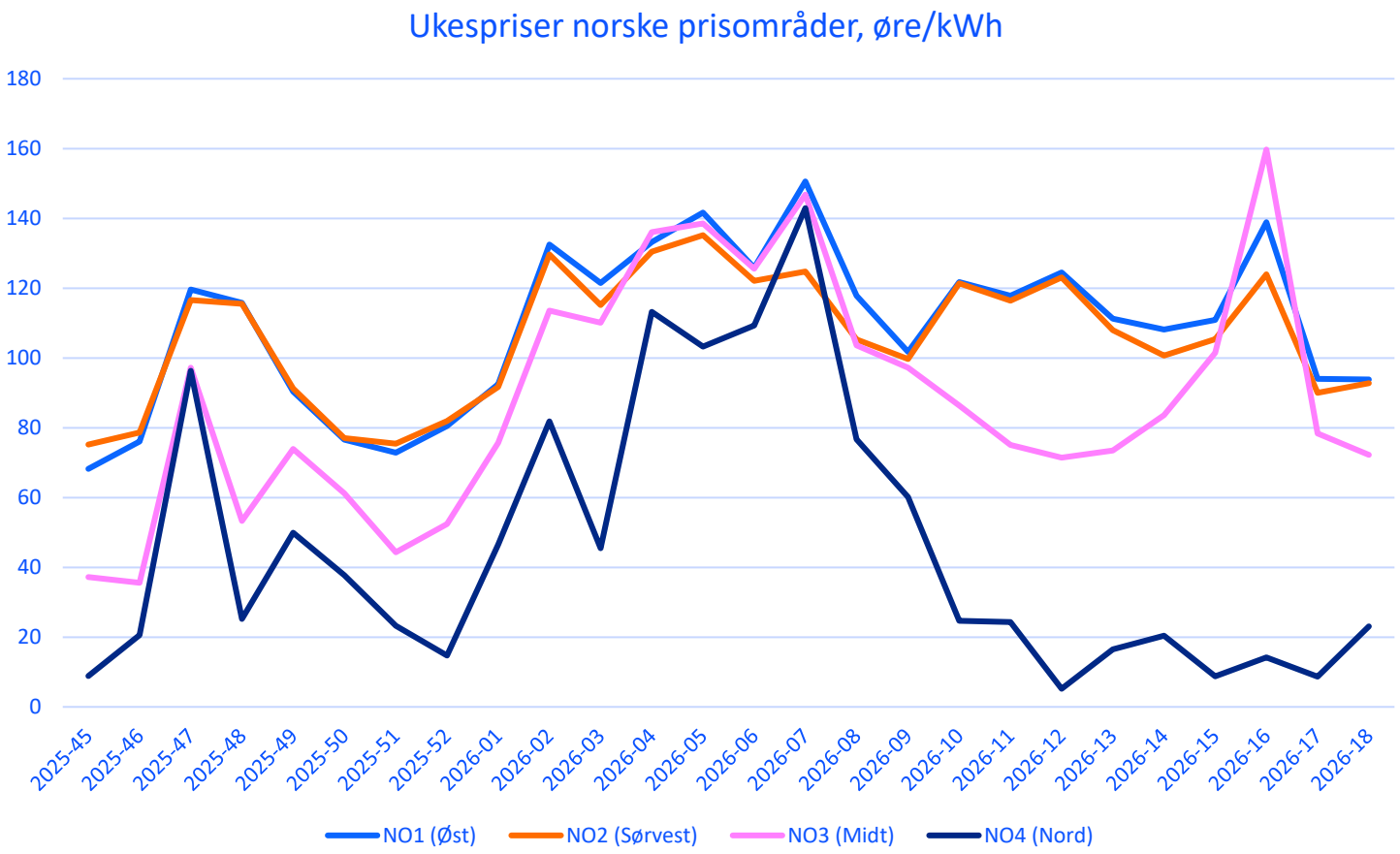


- ✓ Høyt forbruk (lave temperaturer)
- ✓ Lavere bidrag fra vindkraft (stillestående luft)
- ✓ 875 MW i NO4 ute av drift (effektmangel)

→ I sum løftet dette prisene

Ishavskraft

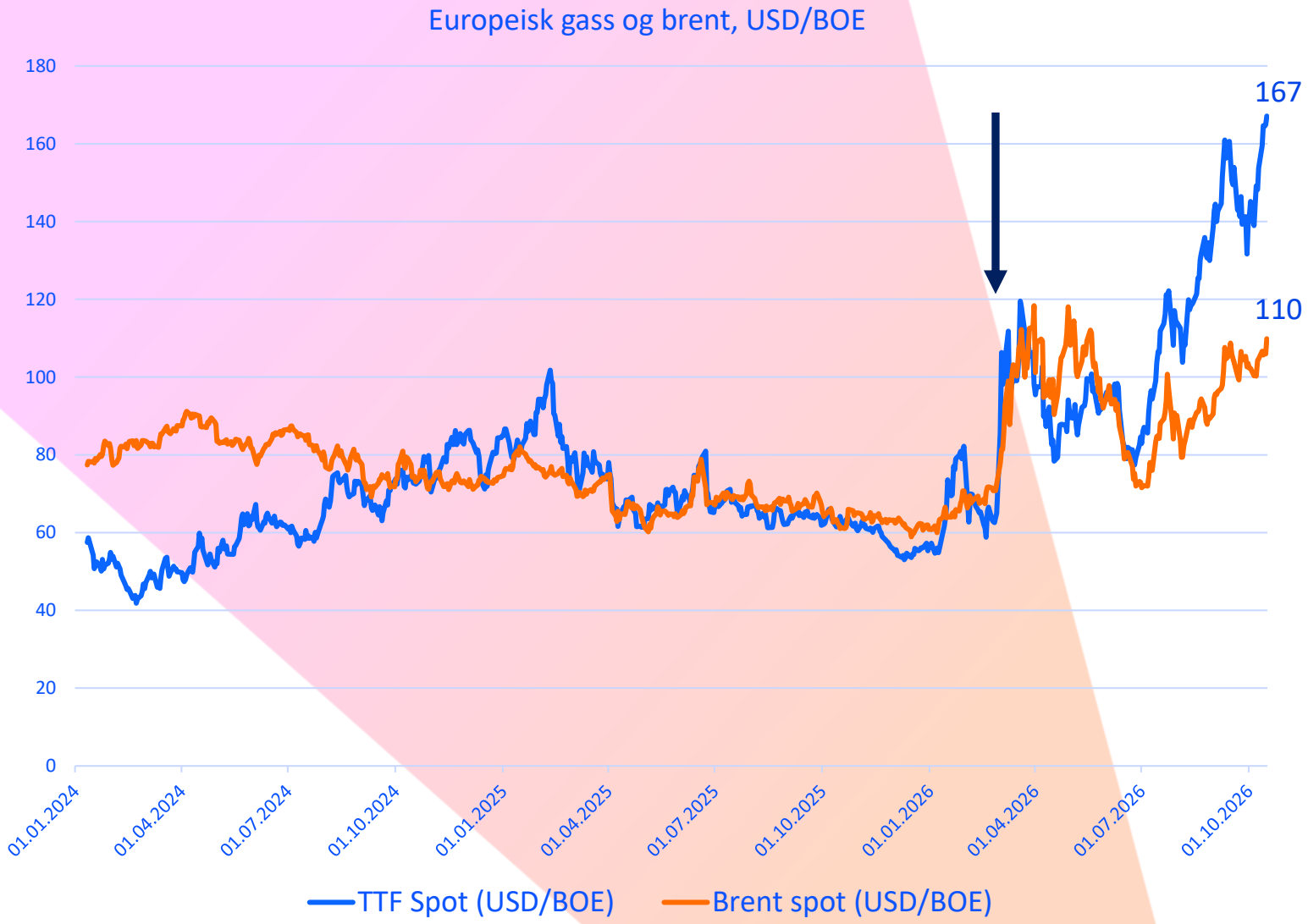
Vinter 2026 – kontinentale priser til Nord-Norge



Til tross for sterk magasinfylling i NO4 kom ukesprisen helt opp i 140 øre/kWh forrige vinter

Ishavskraft

Situasjonen i Midtøsten er fortsatt meget spent

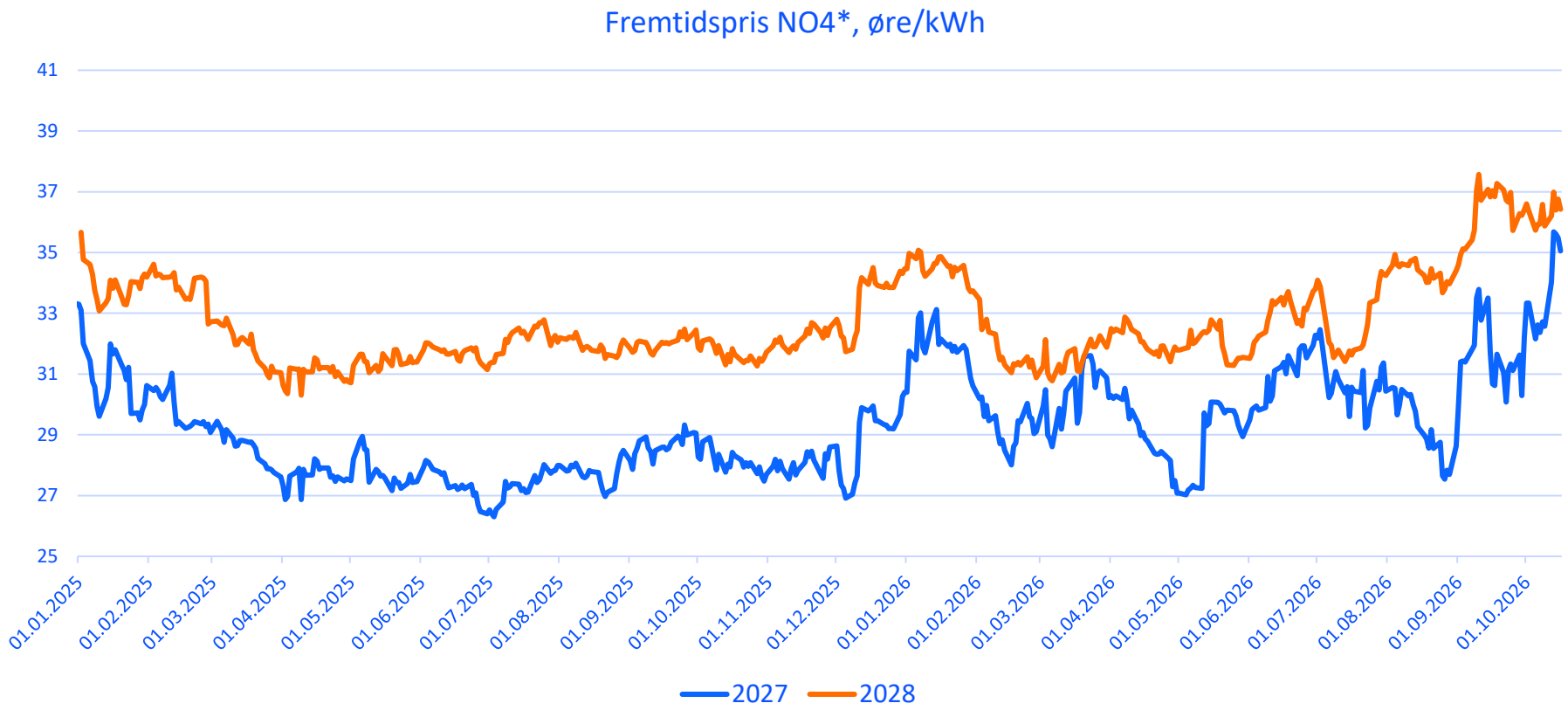




Flåklypa Grand Prix, 1975

Ishavskraft

Hva kan aktørene gjøre for å håndtere prissvingningen?



*Prisen viser til kostanden ved likt forbruk gjennom hele året og er uten påslag, nettleie og offentlige avgifter

Ishavskraft

Oppsummering

- ✓ Kraftprisen i Nord-Norge har vært lavere enn resten av Norden som en følge av det underliggende kraftoverskuddet
- ✓ Kraftoverskuddet er forventet å minke i årene fremover
- ✓ Svakere balanse vil føre til økt priskoblinger til omkringliggende områder
- ✓ I tørrår settes prisen nært marginalkostnad for gass og dette vil dermed utgjøre et tak for prisingen i Nord-Norge
- ✓ Billigkraftens tid er trolig over, men Nord-Norge prises fremdeles lavest i hele Norden i årene fremover
- ✓ Variasjoner mellom sesong og år må påregnes

Ishavskraft

Takk for meg!

Olav Grunde Lauvdal

Porteføljeforvalter

olav@ishavskraft.no



Ishavskraft