

Storkundesamling 17.nov 2025



- Spisset strategi
- Tilknytning, åpenhet og forvaltning – fortsatt vekst men endring i aktørbilde
- Forskriftsfesting av modenhetskrav og behovet for ytterligere innstramming
- Status tilknytning – hva har skjedd i det siste
- Publiseringer



Elektrifisering for en ny tid



Øke kapasitet i eksisterende nett og i kraftsystemet



Planlegge og bygge nett og kraftsystem raskere og mer effektivt



Øke robusthet og beredskap i drift og utvikling

- Vi skal jobbe **bærekraftig, sikkert og kostnadseffektivt.**

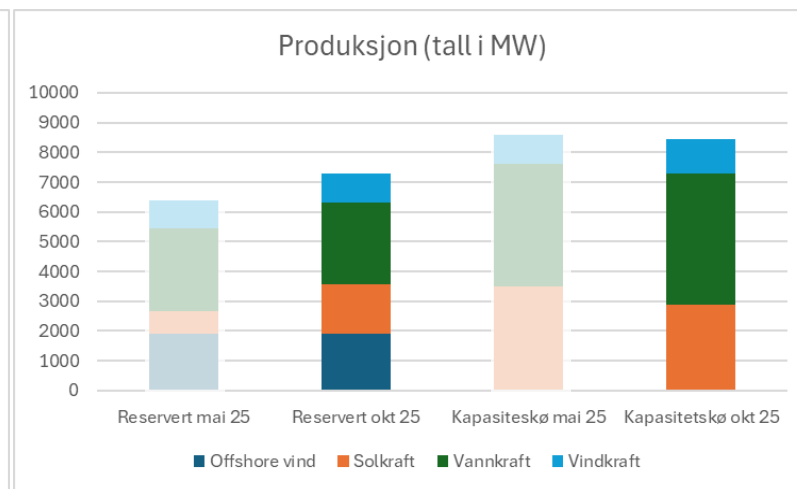
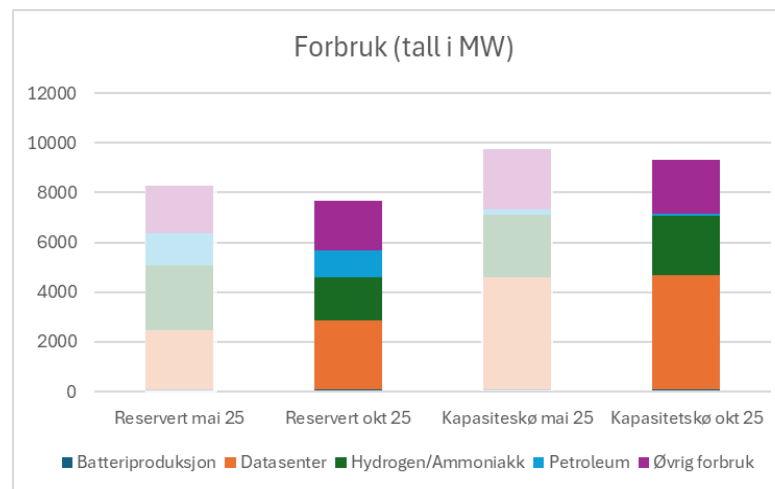
Kraftsystem og Kunder

Kunden i fokus

- Pågående dialog med kunder om ny tariffmodell.
- Årets kunde- og interessentundersøkelse i oktober med høy svarprosent.
- Stort fokus på å utøve kapasitetsforvaltning av allerede reservert kapasitet for å utnytte dagens nett mest mulig optimalt.
- Oppstart av FOU prosjekt om Kundereisen for Innovatører – case Batteri.

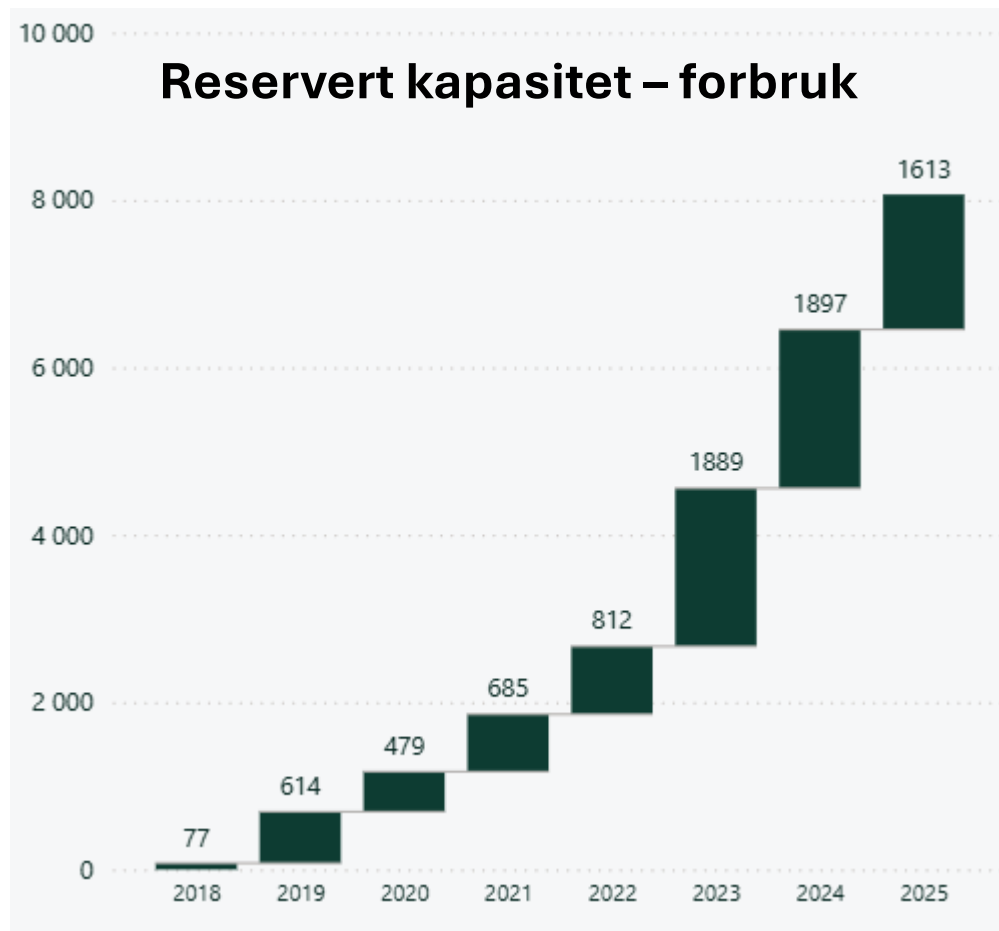
Tilknytning

Fortsatt mange forespørsler om nettilknytning, men aktørbildet er i endring



- **Vekst fra datasenter fortsetter**, store mengder hydrogen/ammoniakk kansellert (mer varslet), og tilbaketrekking også innen petroleum med redusert behov for elektrifisering.
- Flere **henvendelser fra ny produksjon**. Stor andel vannkraftprosjekter med rene effektoppgraderinger (lite/ingen ny energi). Mange nye solkraftprosjekter er reservert, men også en del står fortsatt i kapasitetskø.

- *kundenavn, næringstype, MW, lokasjon og planlagt tidspunkt for idriftsettelse*



Statnett

MENY

SISTE NYTT

English

Kontakt oss

SØK

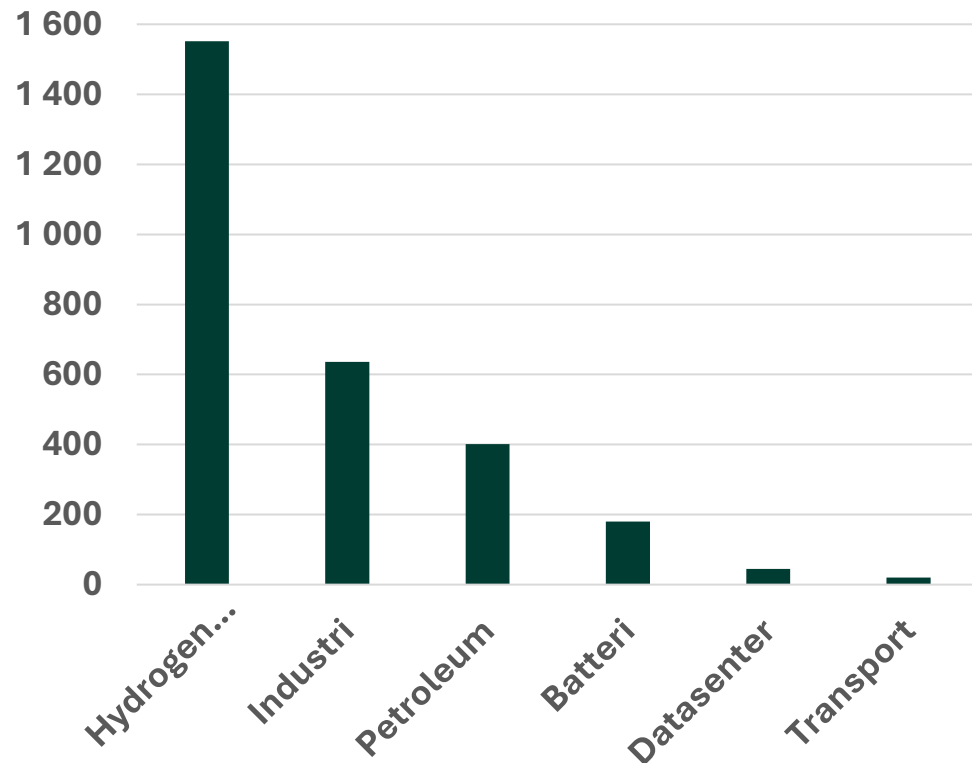
Statnetts nettsider:



Saksnr.	Stasjon for tilknytning i transmisjonsnettet	Områdeplan	Statnetts kunde	Sluttkunde	Næringstype	Reservert kapasitet (MW)	Dato for når Statnett reserverte kapasitet til kunden
21/00279	Hyggevatn	Nord	Equinor Asa	Equinor ASA	Petroleum	350,00	03.04.2019
21/00289	Stemmen	Sør Rogaland og Agder	Bulk	Bulk	Datasenter	300,00	22.01.2023
24/01713	Stemmen	Sør Rogaland og Agder	Bulk	Bulk	Datasenter	300,00	22.05.2025
22/00667	Ålfoten	Sogn og Sunnmøre	Linja AS	FFI	Hydrogen/ammoniakk	300,00	11.10.2023
22/00524	Nedre Røssåga	Helgeland og Salten	Fuella AS	Fuella AS	Hydrogen/ammoniakk	300,00	09.02.2024
23/01257	Fagrafjell	Sør Rogaland og Agder	Lnett AS	Green Mountain	Datasenter	290,00	12.09.2024
21/00111	Sauda	Bergen og	Iverson e-Fuels	Iverson e-Fuels AS	Hydrogen/am	270,00	05.12.2022
Totalt						8 065,59	

Aktiv kapasitetsforvaltning

Frigjort kapasitet etter næringstype 2024 - 2025



27. august 2025 kl. 16:11

NYHETER FRA AGDER

Skrinlegger planer om hydrogenfabrikk

Kvina Energy Park avslutter planene om en hydrogenfabrikk i Kvinesdal, som kunne gitt 100 faste arbeidsplasser. Det skriver [Lister24](#).

Beslutningen skyldes usikkerhet rundt samarbeidspartnere, betalingsvilje og markedets modenhet for grønt hydrogen.

Operatør Linde Gas trakk tilbake reservasjonen på 500 megawatt kraft, og prosjektet ble vurdert som økonomisk urealistisk.

Nyheter --

E24: Equinor dropper elektrifisering på Haltenbanken

Equinor dropper å elektrifisere oljefeltene på Haltenbanken og Tampen og begrunner det med høye kostnader.



- Totalt frigjort kapasitet **2 800 MW** i 2024 og 2025
- Omtrent 60 prosent hydrogen / ammoniakk
- Frigjort kapasitet gir raskere tilknytning for andre

Vi legger om kort tid ut oversikt over kundeprosjekter som er tilbaketrukket.

Våre erfaringer med modenhetsvurderinger

Fordeler

- Det fungerer!
- Forskriftsendringene i NEM –
 - alle skal gjennomføre modenhetsvurderinger
 - basert på bransjens etablerte praksis
- Samarbeid mellom nettselskapene fører til likebehandling av kundene
- TILKO **viktig** del av effektivisering av modenhetsvurderingene

Utfordringer

- Hvor godt er "godt nok"?
 - Ingen saker er like – hver eneste sak gir oss mer erfaring
- Vurdering av prosjekter som har sendt inn flere søknader med et til sammen stort volum
- Kansellering: Hva er "vesentlig"?
 - Bransjesamarbeid viktig
- Klagesaker som potensielt tar lang tid

Veien videre

- Fortsette aktiv forvaltning av modenhet og kapasitet ved bruk av TILKO
- Bli mer tydeligere og konkret på hvilken dokumentasjon vi skal ha fra kundene
- Se saker i sammenheng, vurdere hele porteføljen til en aktør
- Vurdere om det er behov for å vurdere saker over 100 MW strengere
- Jobbe med økonomiske insentiver i tilknytningsprosessen



Vi vurderer strengere modenhetskrav



Statnett er ansvarlige for prosjekter over 100 MW



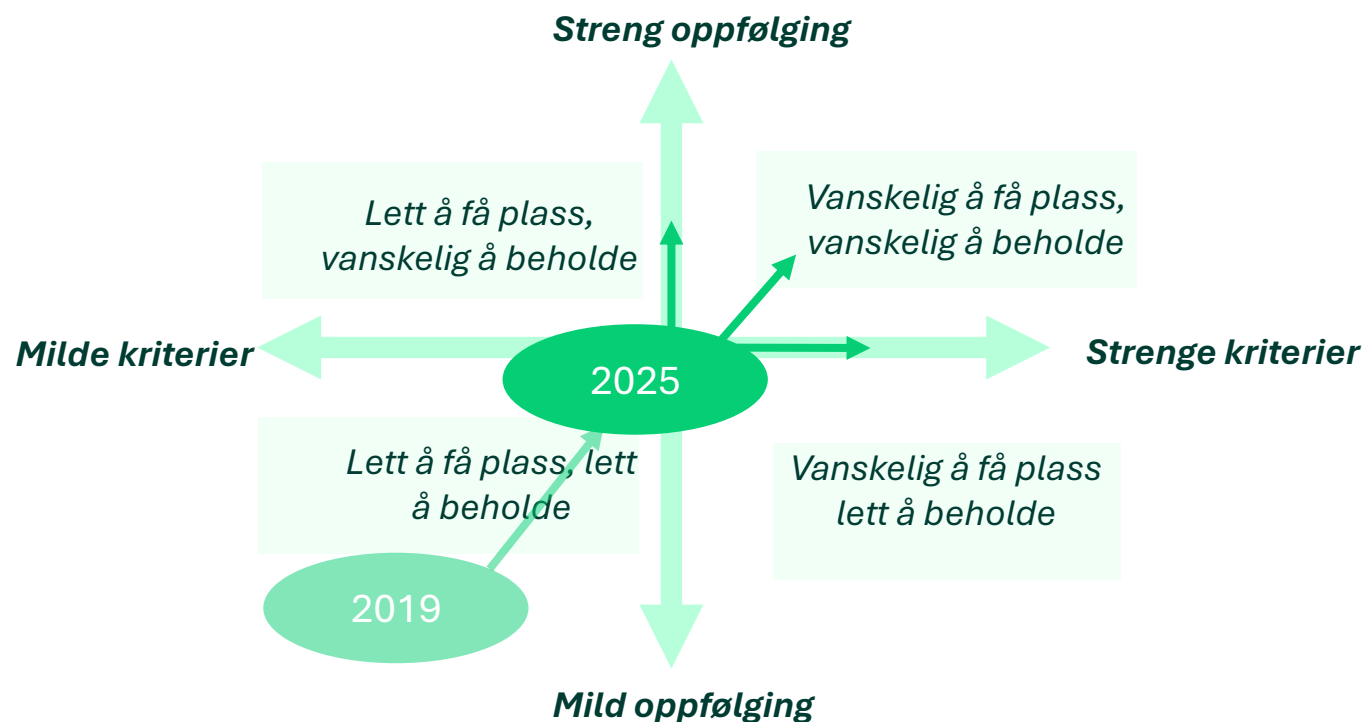
Mange store prosjekter har hatt store forsinkelser



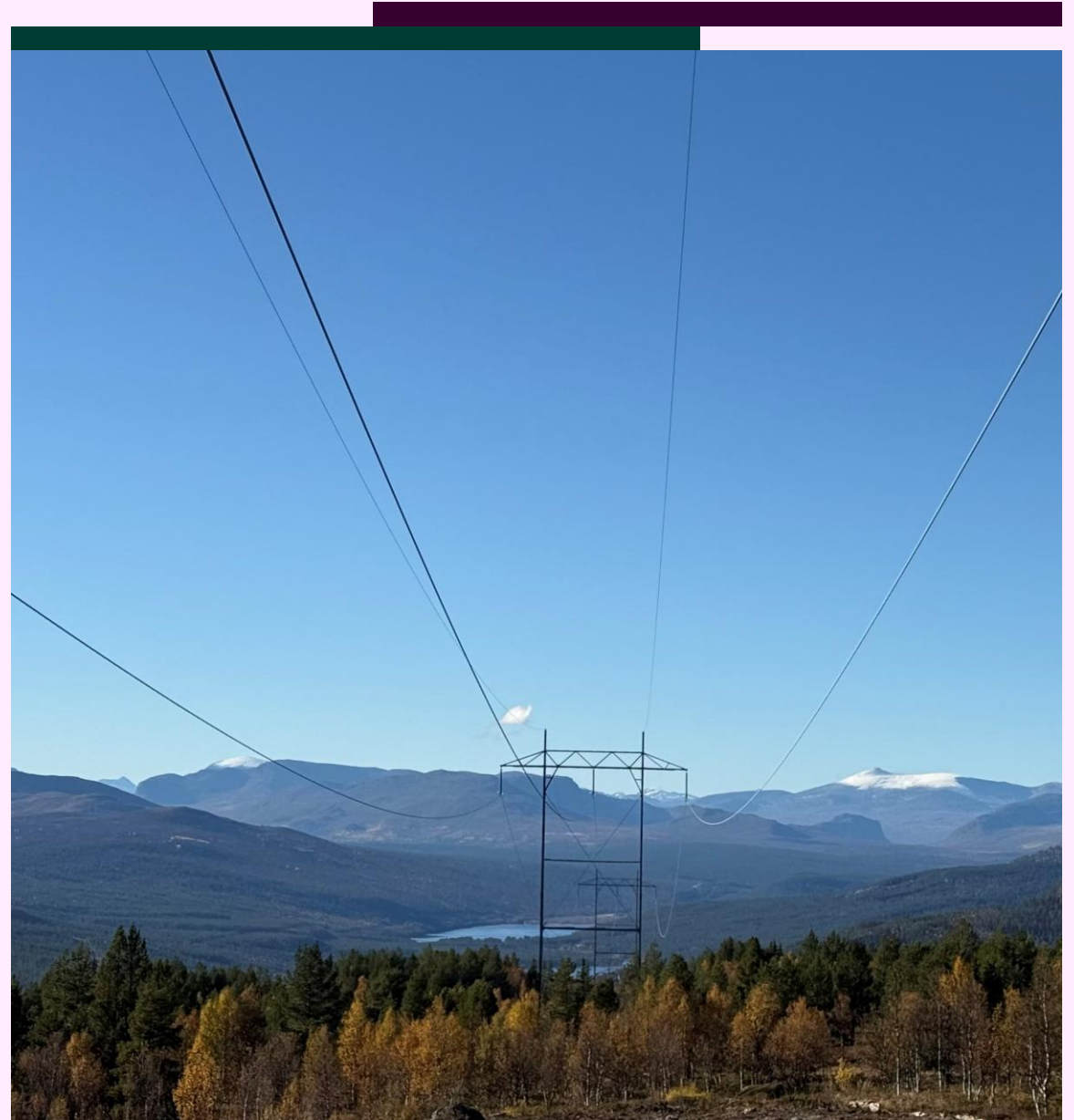
Mindre modne prosjekter blokkerer for mer modne prosjekter



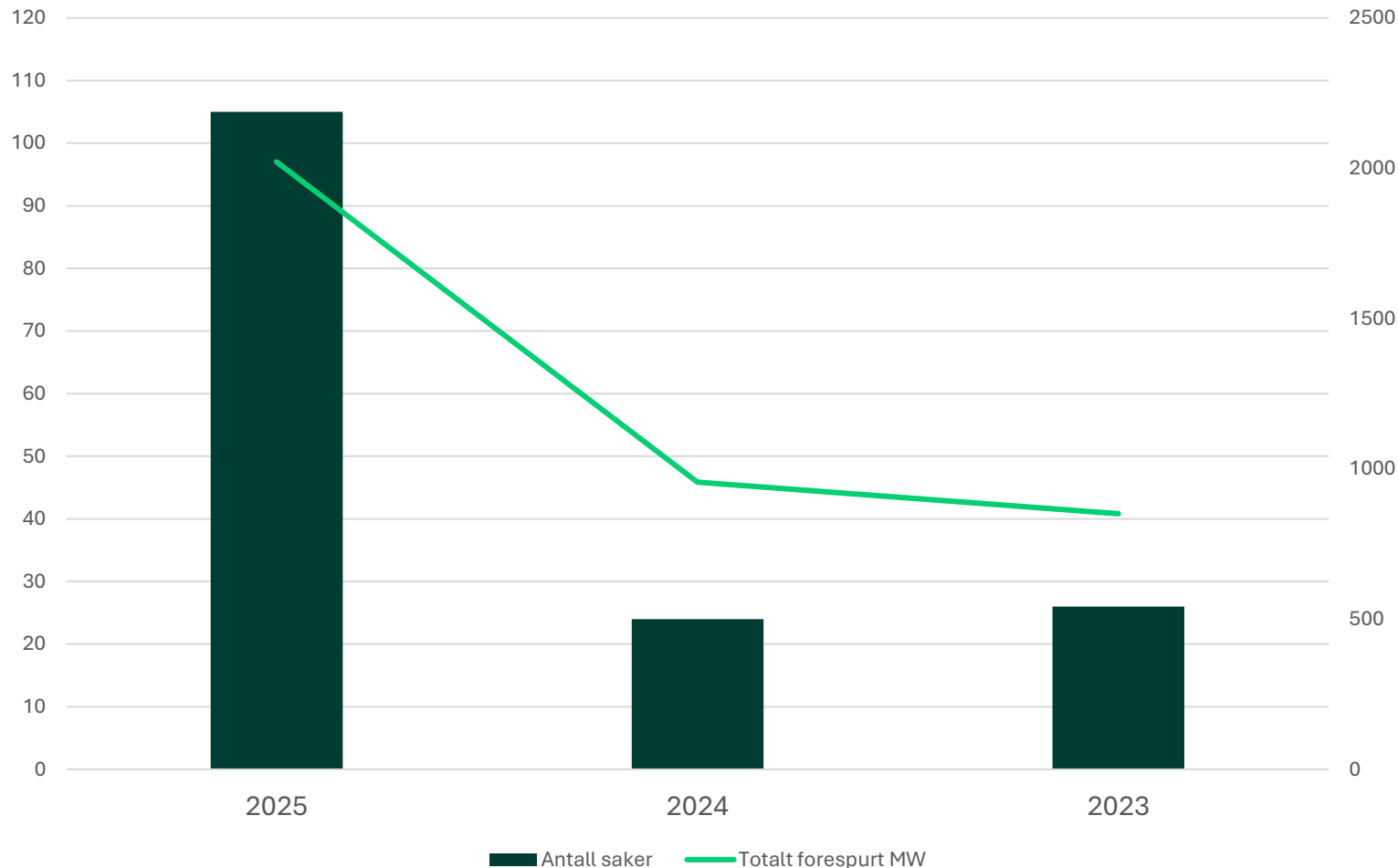
I sum gir dette lavere utnyttelse av kraftsystemet



Status Tilknytning

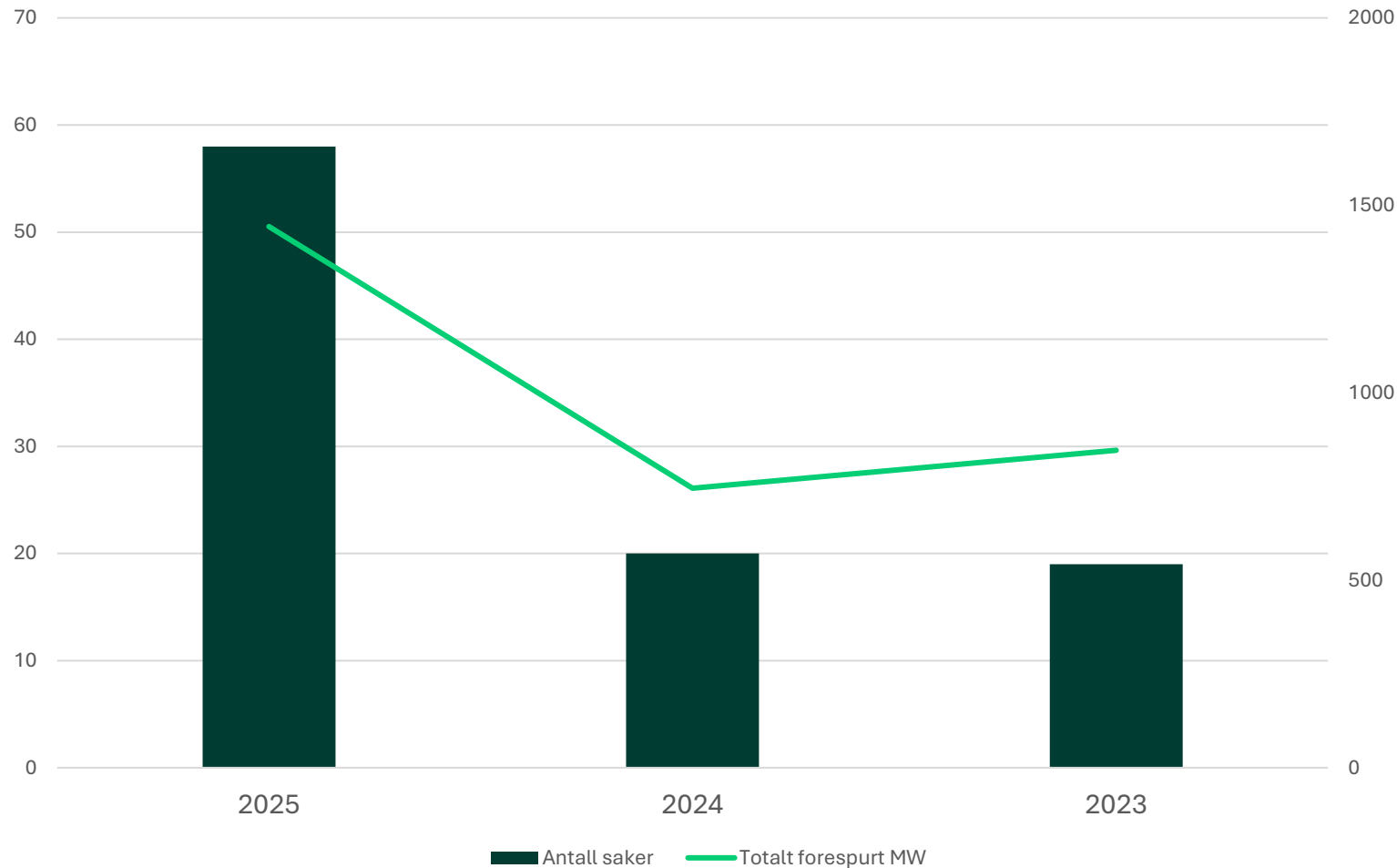


Forbruk – Oslo, Akershus og Østfold



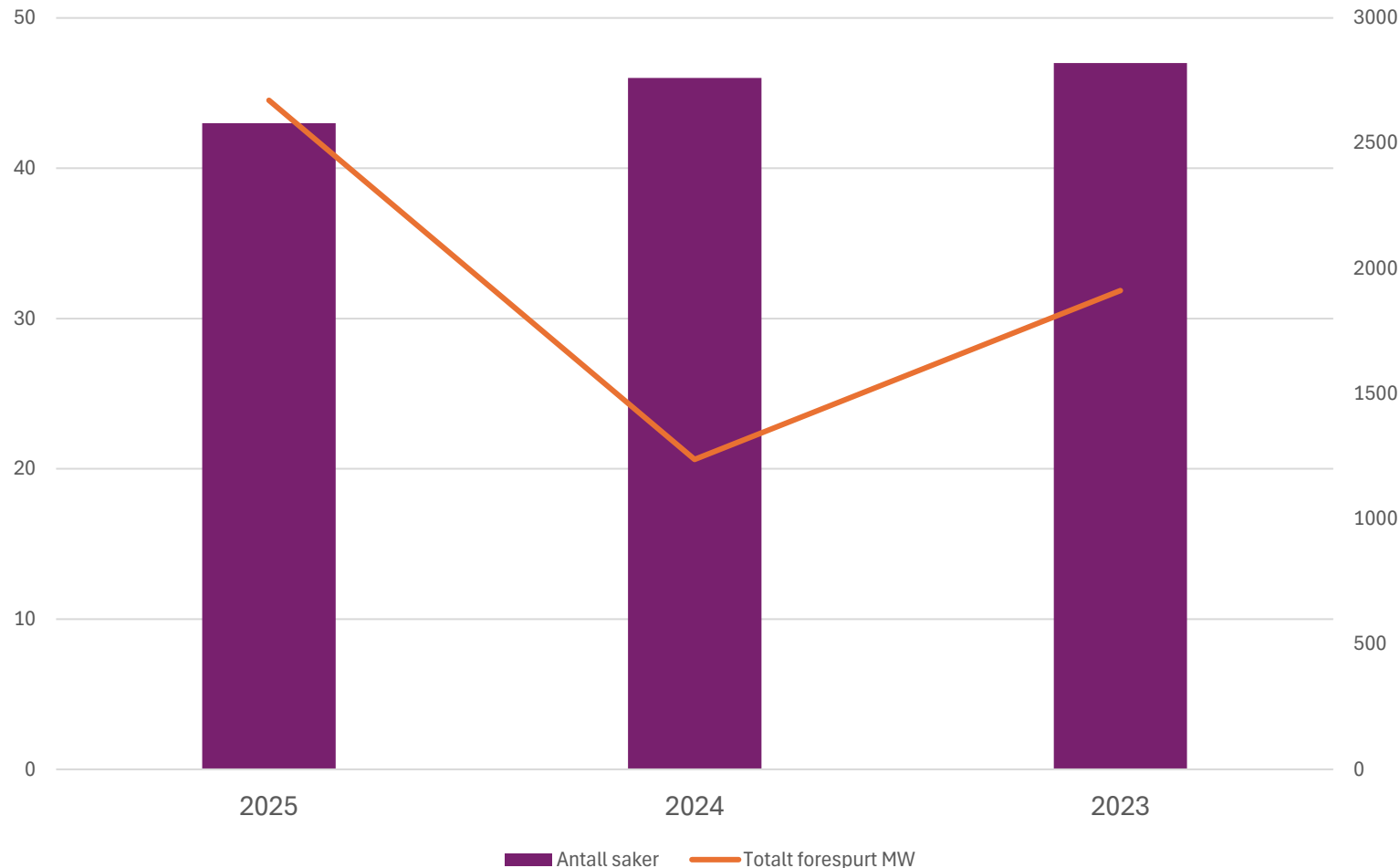
- Kraftig økning i henvendelser, særlig fra datasentre med store volumbehov.
- 28 aktive reservasjoner totalt, halvparten i 2025 – størst andel til datasentre.
- 18 av reservasjonene har fått plass i dagens nett.

Forbruk – Innlandet



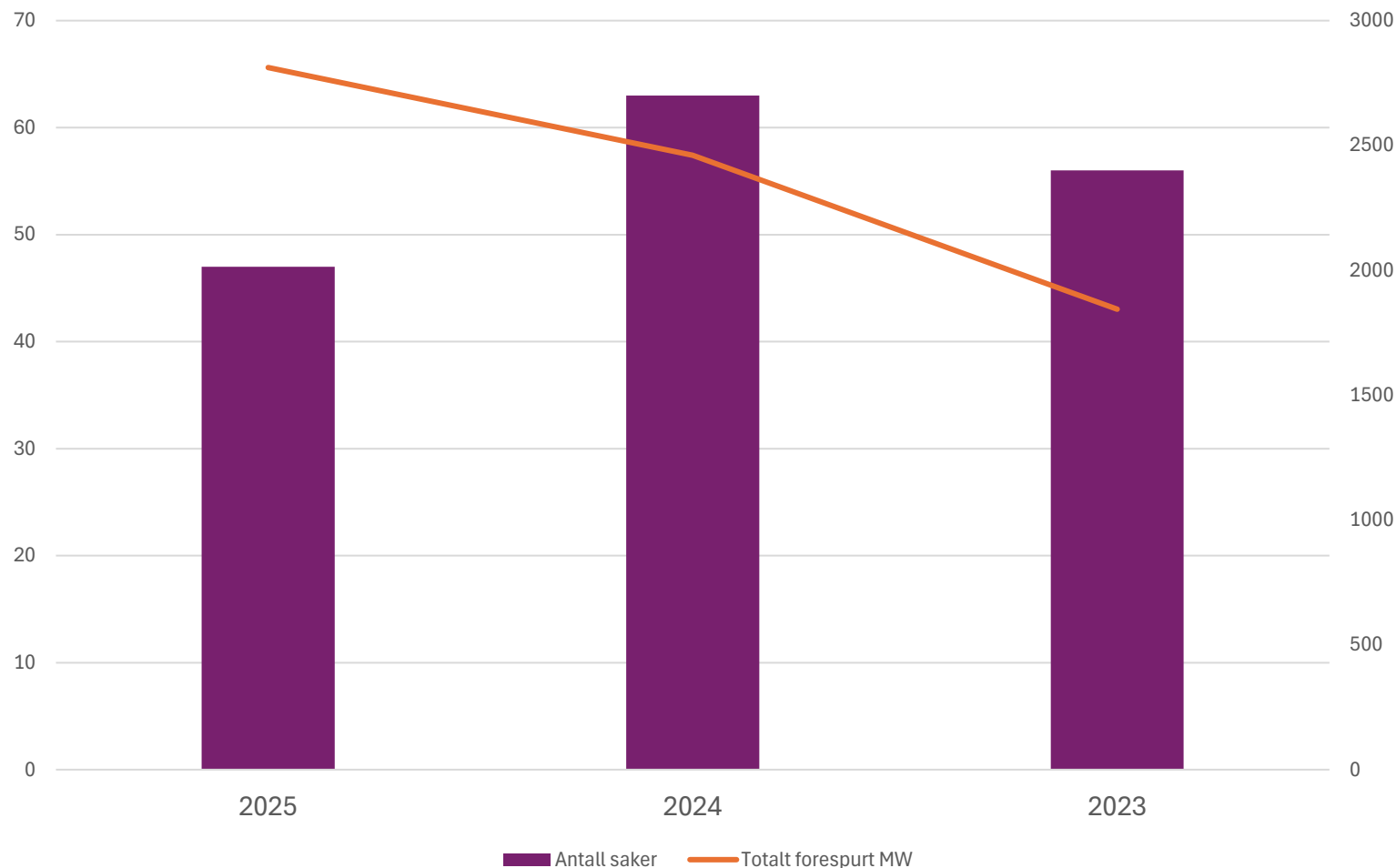
- Markant økning i henvendelser, særlig fra datasentre med store volumbehov.
- 12 aktive reservasjoner totalt, hvorav 8 i 2025.
- Forventer å reservere ca. 300 MW nytt forbruk i planlagt nett innen utgangen av året.

Produksjon – Oslo, Akershus og Østfold



- Stabilt antall henvendelser de siste tre årene – ca 45 i året.
- Solkraft dominerer antallet, men vindkraft øker tydelig i 2025.
- 36 aktive reservasjoner totalt, hvorav 34 utstedt i 2025 - 90 % til solkraft.
- 27 av reservasjonene har fått plass i dagens nett.

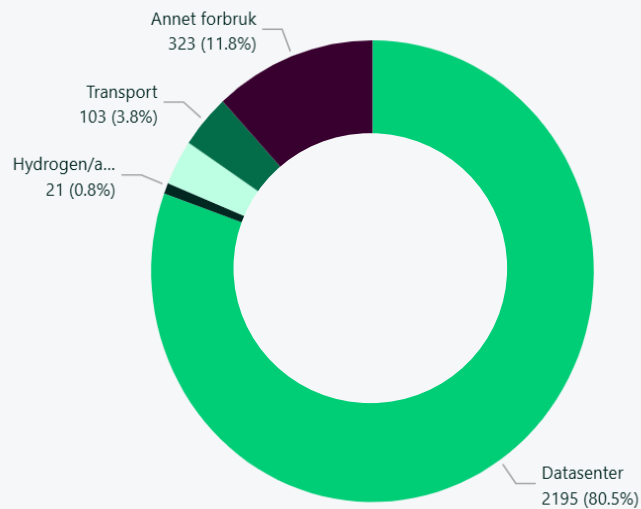
Produksjon – Innlandet



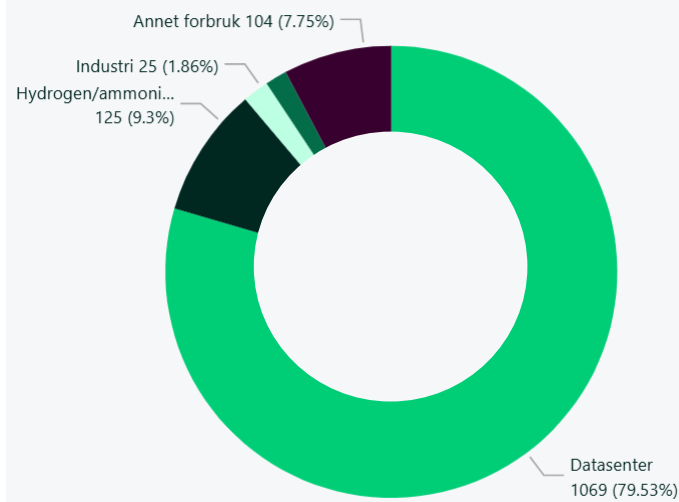
- Liten reduksjon i henvendelsesnivå, men økning i størrelsen på prosjektene.
- Solkraften dominerer fortsatt, men også økning av vindkraft i 2025.
- 10 aktive reservasjoner totalt - omtrent en tredjedel hvert år.
- Forventer å reservere til mer produksjon i dagens (m/særlig vilkår) og i planlagt nett innen utgangen av året.

Forbruk - næringskategori

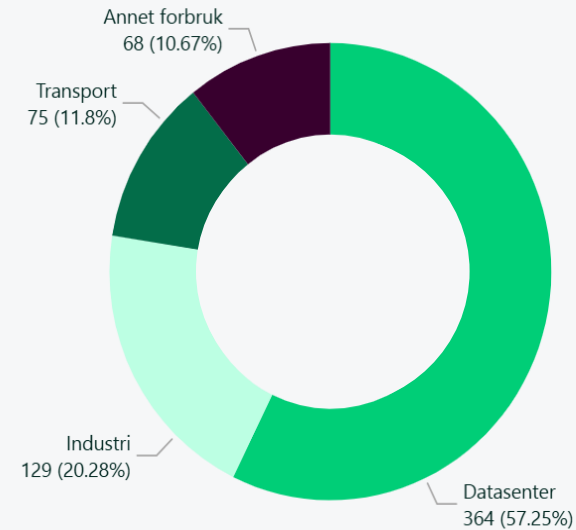
Andre aktive saker (2 727 MW)



Kapasitetskø (1 345 MW)

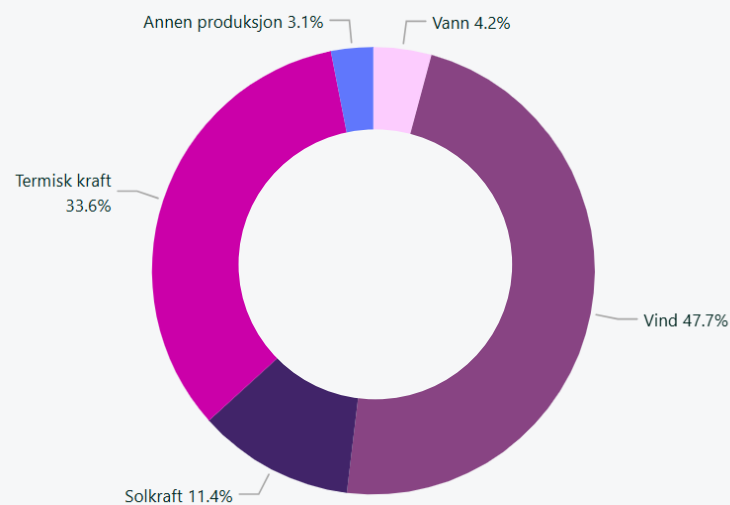


Reservasjoner (636 MW)

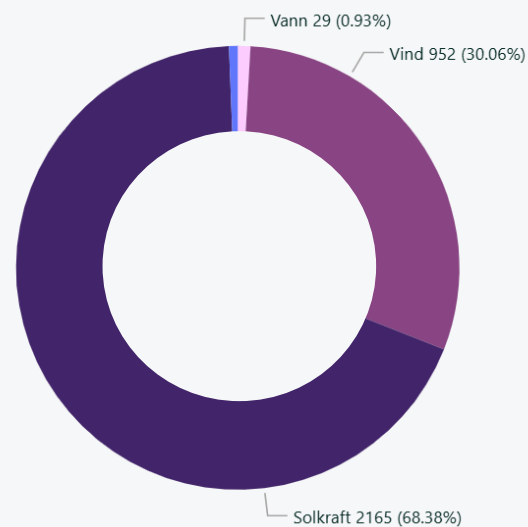


Produksjon - næringskategori

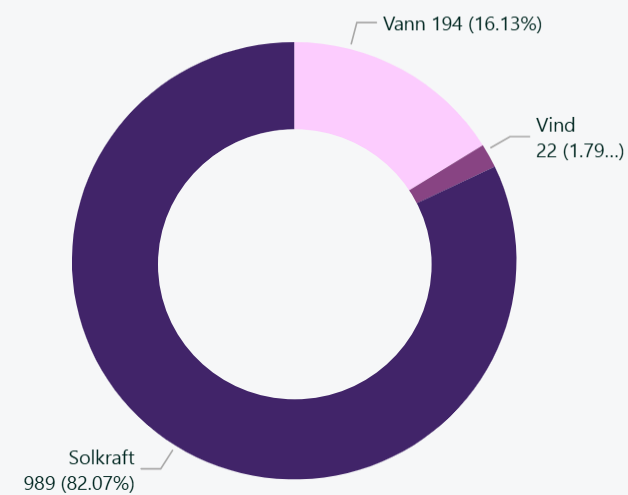
Andre aktive saker (3 571 MW)



Kapasitetskø (3 166 MW)



Reservasjoner (1 204 MW)



TILKO – Statnett direktekunder

Statnett vil i løpet av desember 2025 innføre bruk av TILKO for behandling av saker for sine direktekunder.

Tilko koordinerer på tvers av nettnivåene



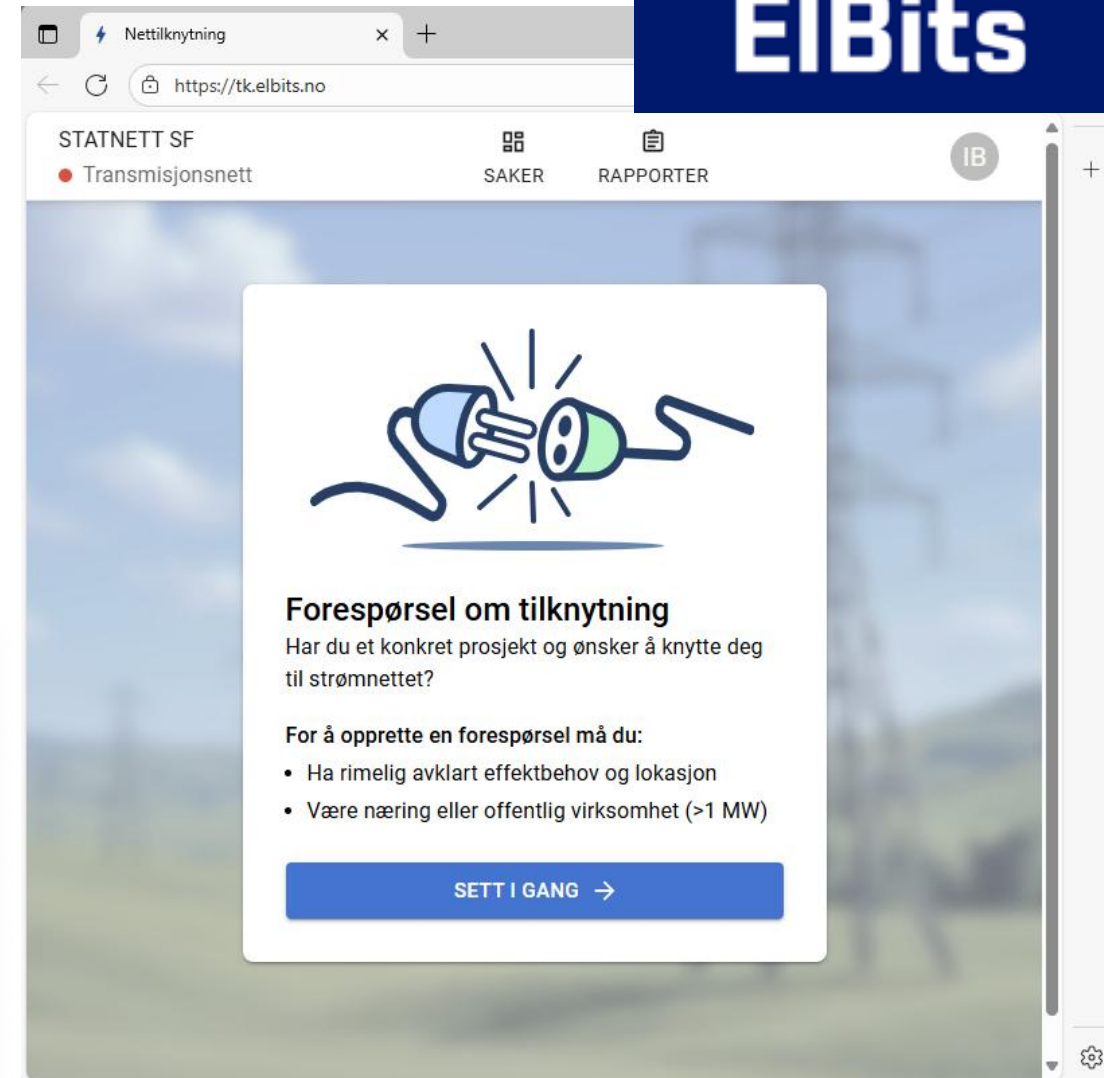
Transmisjonsnett



Regionalnett



Distribusjonsnett



Publikasjoner som bør sjekkes ut



- Systemutviklingsplanen og Analyse av Transportkanaler ([En robust plan i urolige tider | Statnett](#))
- Områdeplan Oslo, Akershus og Østfold og Innlandet ([Områdeplaner: helhetlig og forutsigbar nettutvikling | Statnett](#))
- Temarapport – Flexibilitet som kilde til verdiskapning og forretningsutvikling ([Økt behov for fleksibilitet gir nye muligheter til store og små aktører | Statnett](#))
- Muligheter for utnyttelse av fleksibilitet på tvers av DSO/TSO ([Felles bruk av fleksibilitet DSO/TSO](#))
- Batteries in the Nordic reserve markets ([Nordic TSOs batteries in the Nordic reserve markets april 2025](#))

Takk for meg 😊

Heidi Hellesvik Ringstad

Kunde og tilknytningsansvarlig | Kraftsystem og Marked

heidi.ringstad@statnett.no

+ 47 99 60 76 72