

Forbruksutvikling og regional nettutvikling i Troms

Dialogmøte Statnett 25.08.2022

Irene Jæger, kraftnettplanlegger i avdeling nettstrategi.
Ansvarlig for KSU leveranse i 2022 for utredningsområde 21.



Agenda

- Kort om Arva og KSU prosessen
- Historisk forbruksutvikling
- Regional nettutvikling i Troms
 - Drivere
 - Scenarioer
- Tiltaksportefølje

Arva AS (det fusjonerte selskapet av tidligere Troms Kraft Nett og Nordlandsnett)

- Eiere er Troms Kraft, Bodø Energi og Dragefossen
- Selskapets hovedkontor er i Bodø
- En stor og utfordrende geografi med samfunn i sterkt vekst

Antall kunder:
122.000



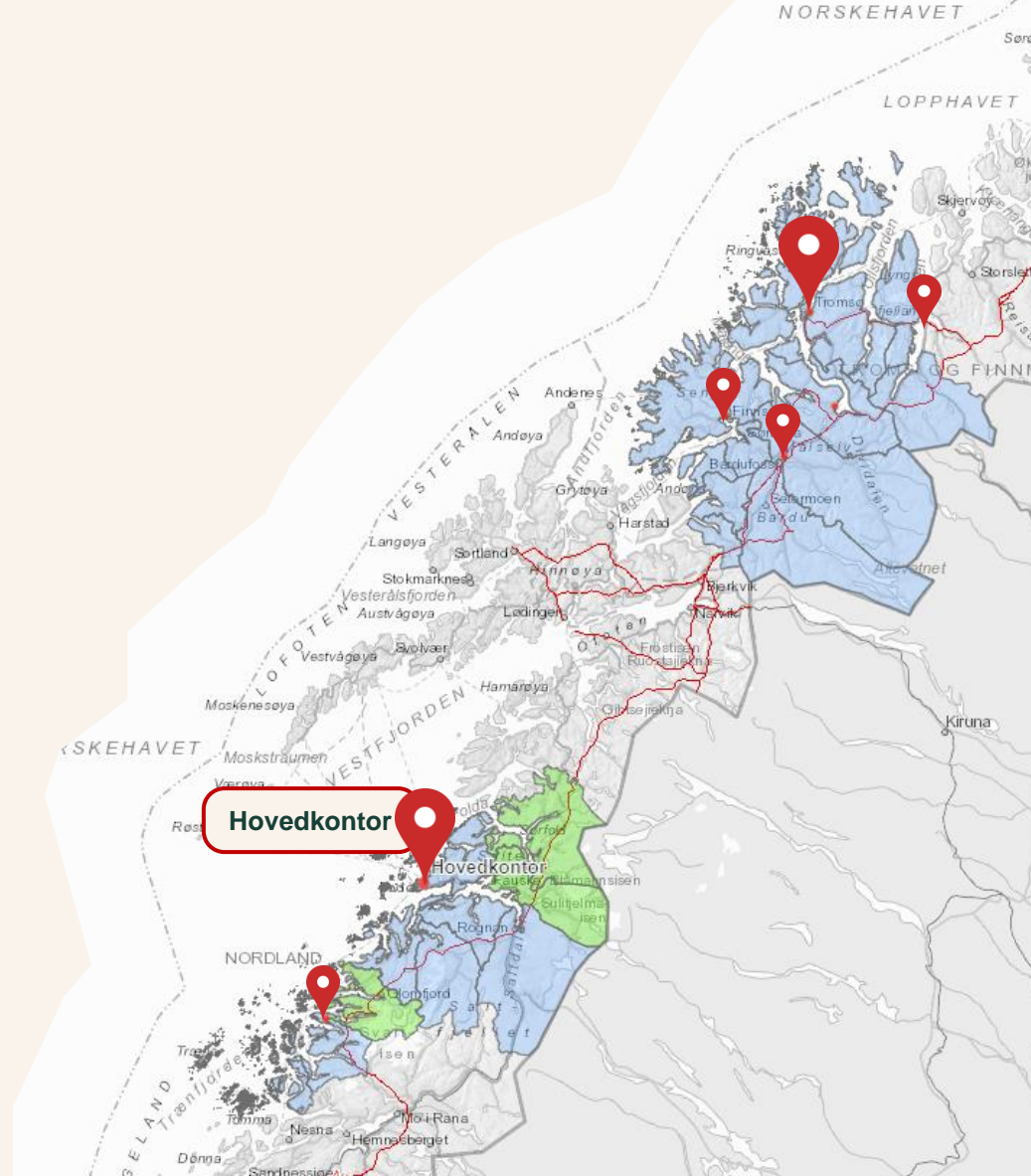
Pålitelighet:
99,98%



Kraftlinjer:
15.829 km



Antall ansatte:
216

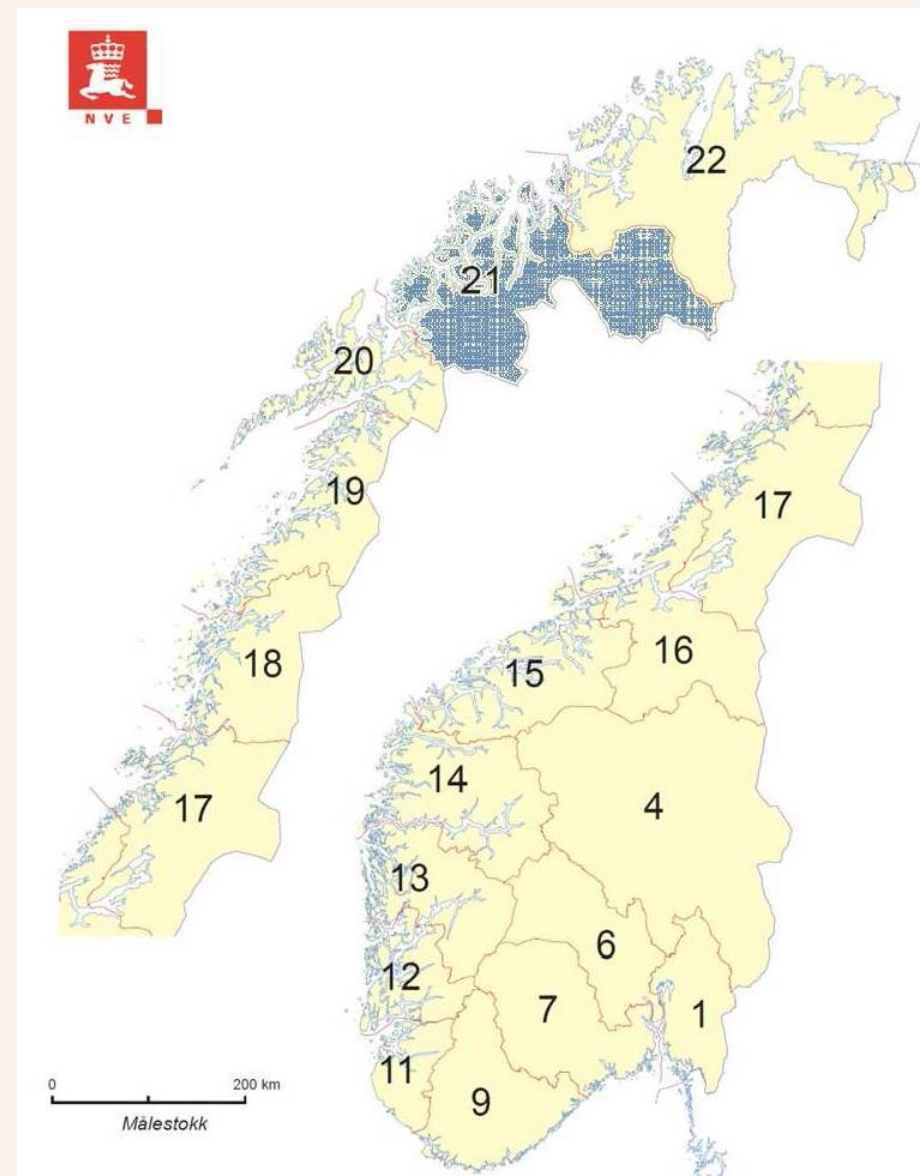


Kraft til å endre samfunnet – sammen!

Arva AS har utredningsansvar for område 19 og 21



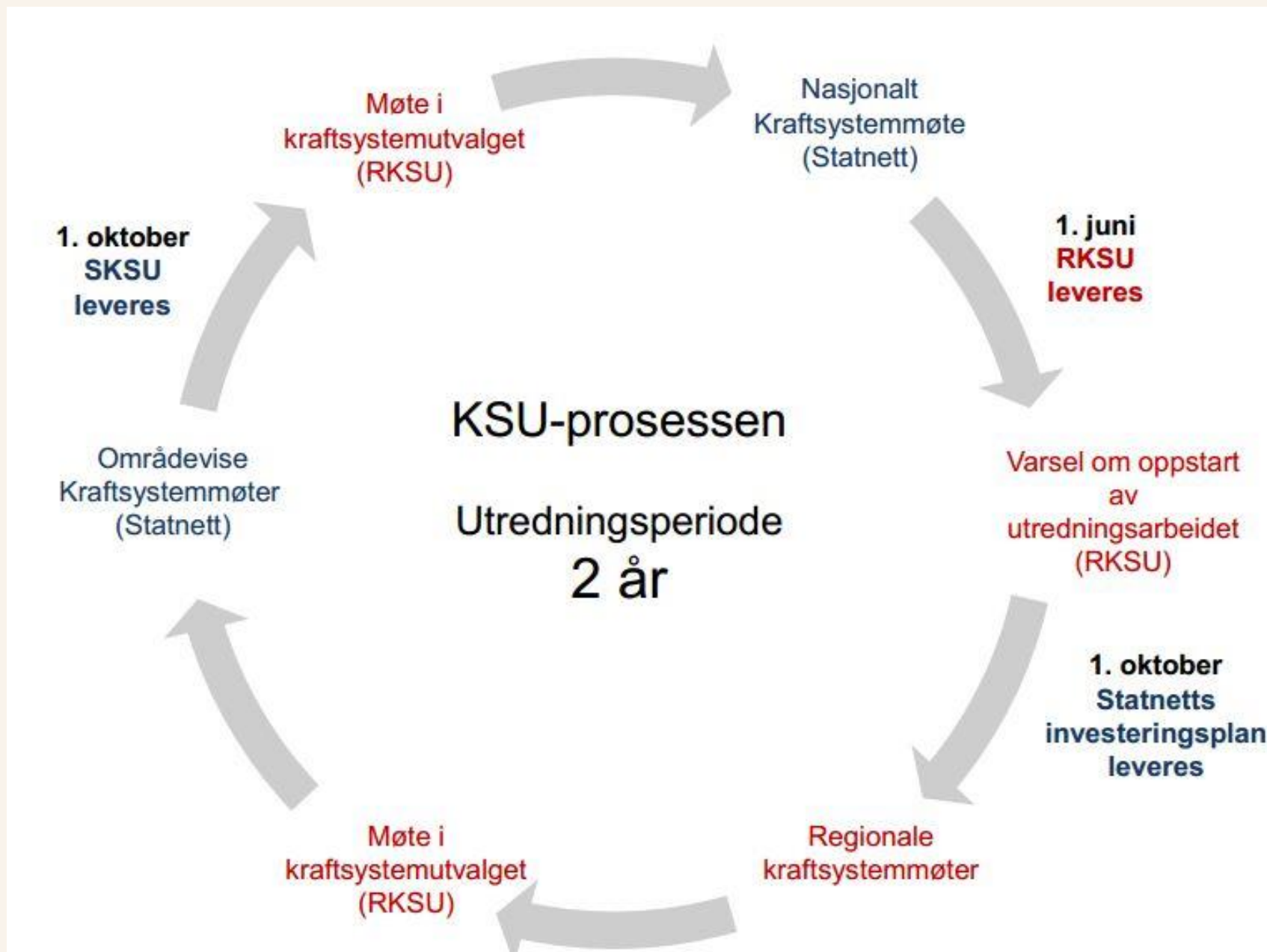
- I dette fora ser vi på utviklingstrekk for område 21, midtre og nordre del av Troms
- Følgende selskap har områdekonsesjon i utredningsområdet 21
 - Arva AS
 - Vissi AS



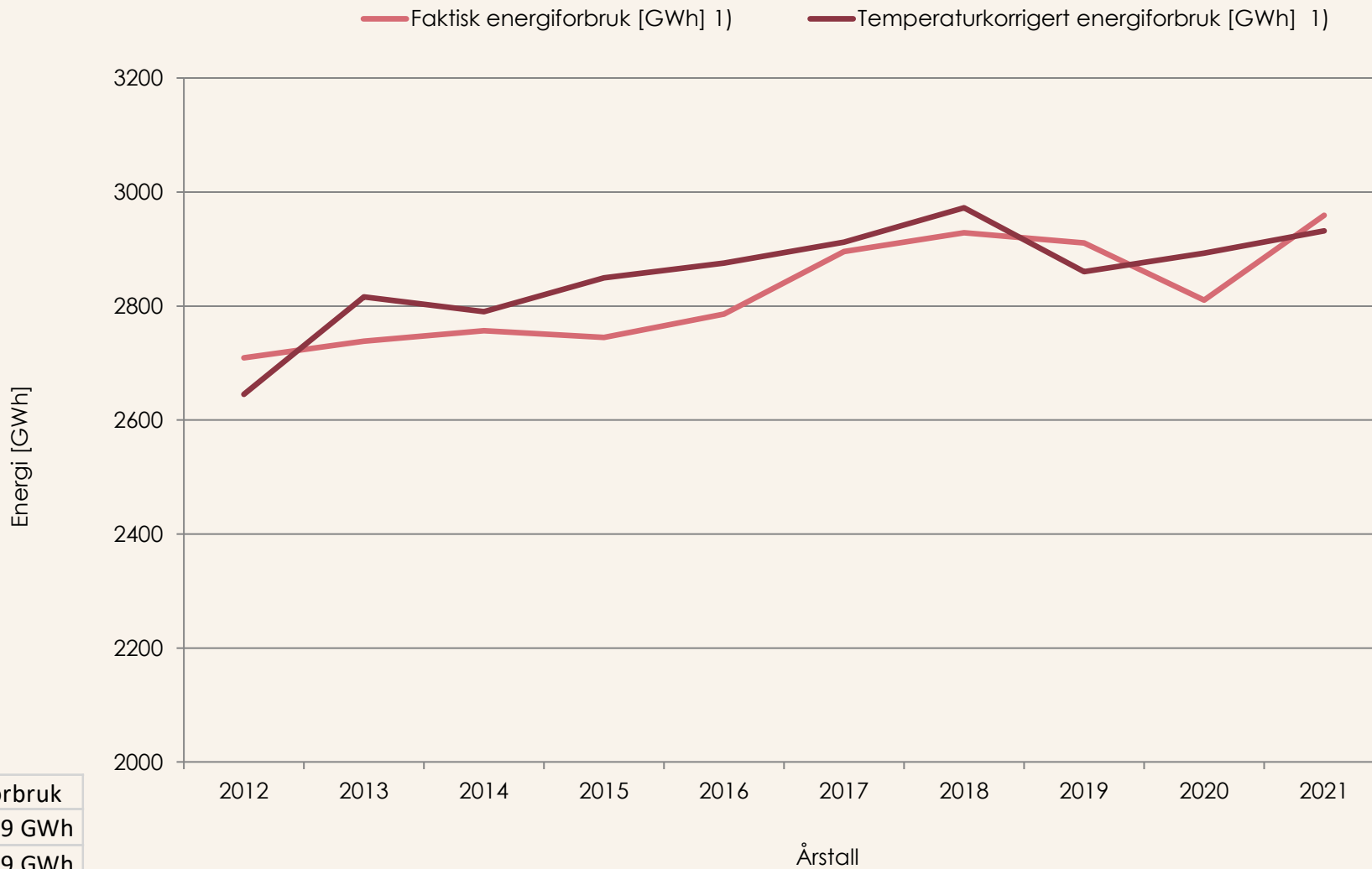
Kraftsystemutvalget 2022



Navn	Firma	Rolle
Hans Kristian Rønningen	Statsforvalteren i Troms og Finnmark	Leder for planseksjon
Linda Lien	Profilgruppa	Representant fra fiskeriindustrien
Hege Vigstad	Senja kommune	Representant for kommunen
Hans Olav Forsaa	Statkraft AS	Kraftprodusent
Fazel Hamidi	Vissi AS	Anleggs – og områdekonsesjonær
Bjørn Hugo Jenssen	Statnett	Transmisjonsnett og systemansvarlig
Helge Eklund	Troms Kraft Produksjon AS	Kraftprodusent
Roy Fossum	Tromsø kommune	Representant for kommunen
Irene Jæger	Arva AS	Arva kontaktperson mot NVE

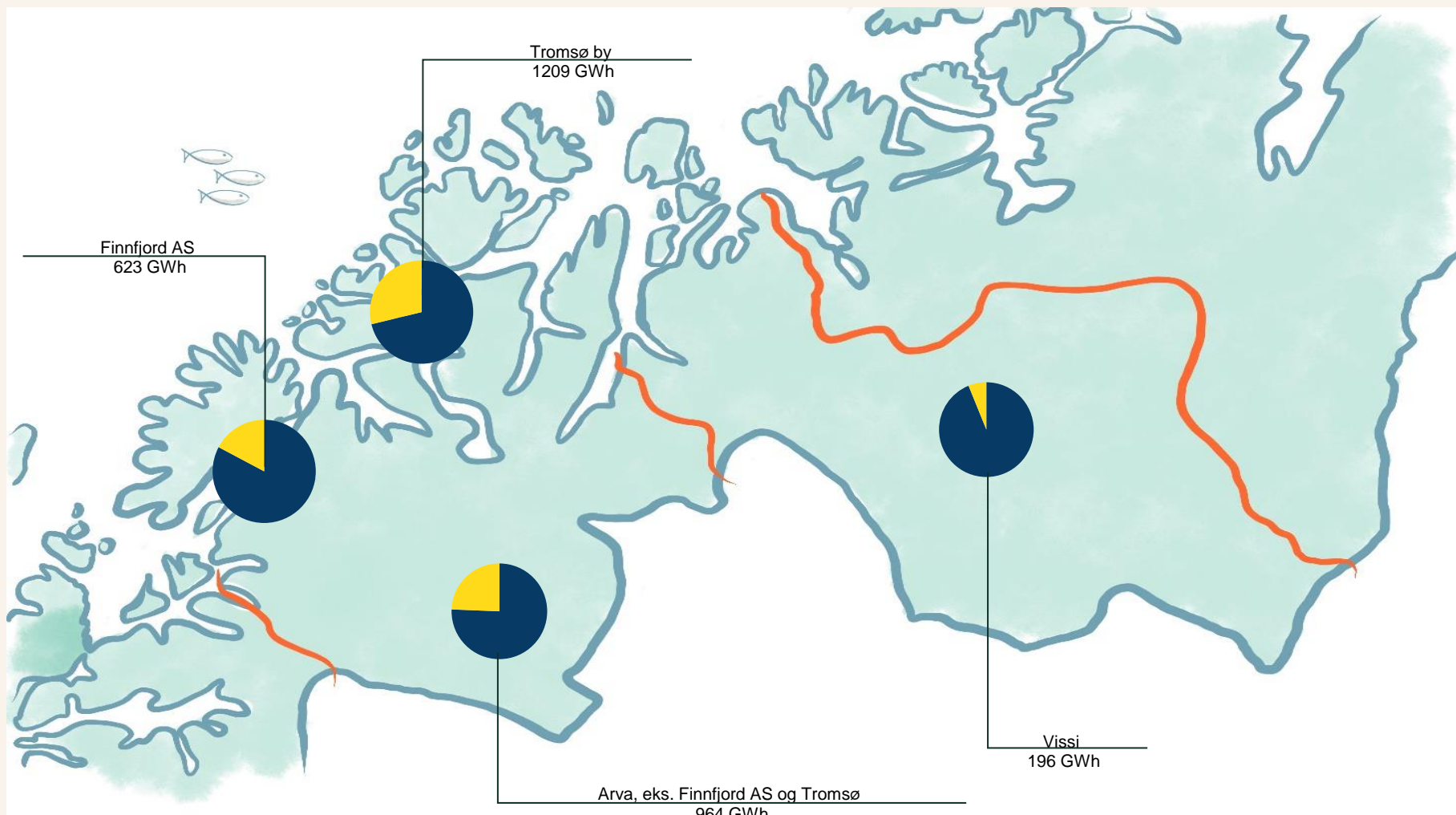


Historisk energit utvikling

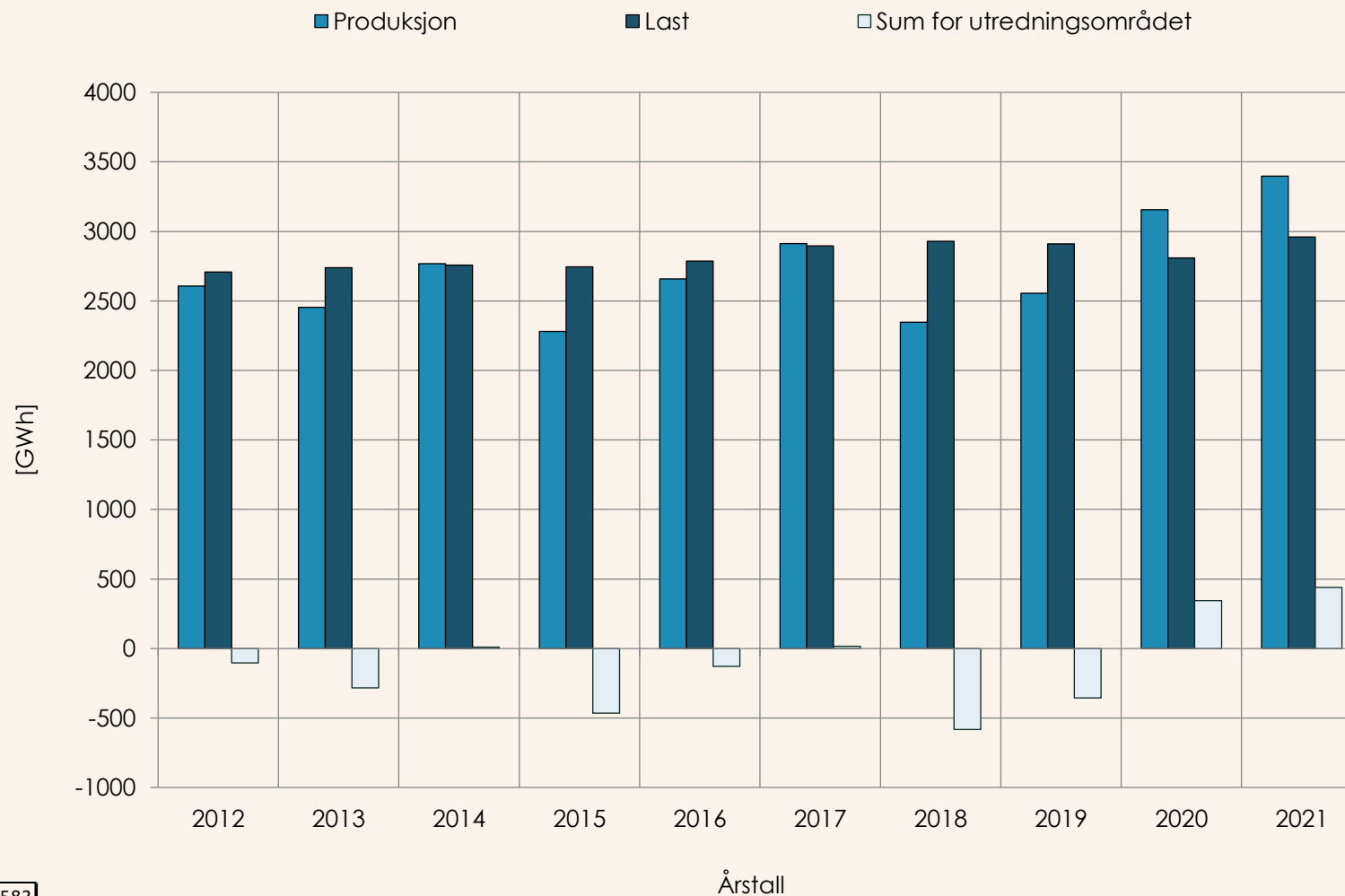


Faktisk energiforbruk	
2012	2709 GWh
2021	2959 GWh

Geografisk fordeling av energiforbruk

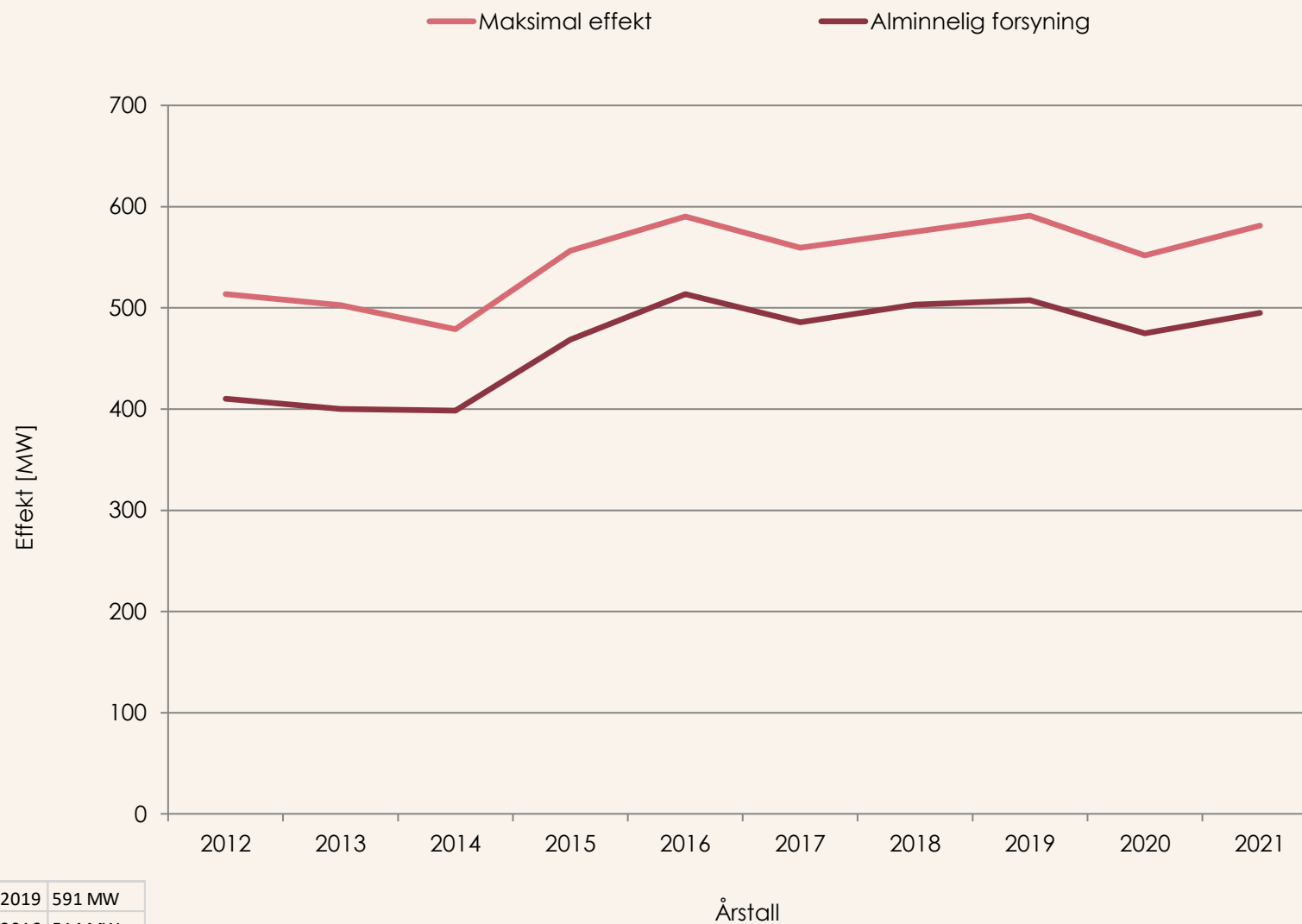


Historisk energibalanse i perioden



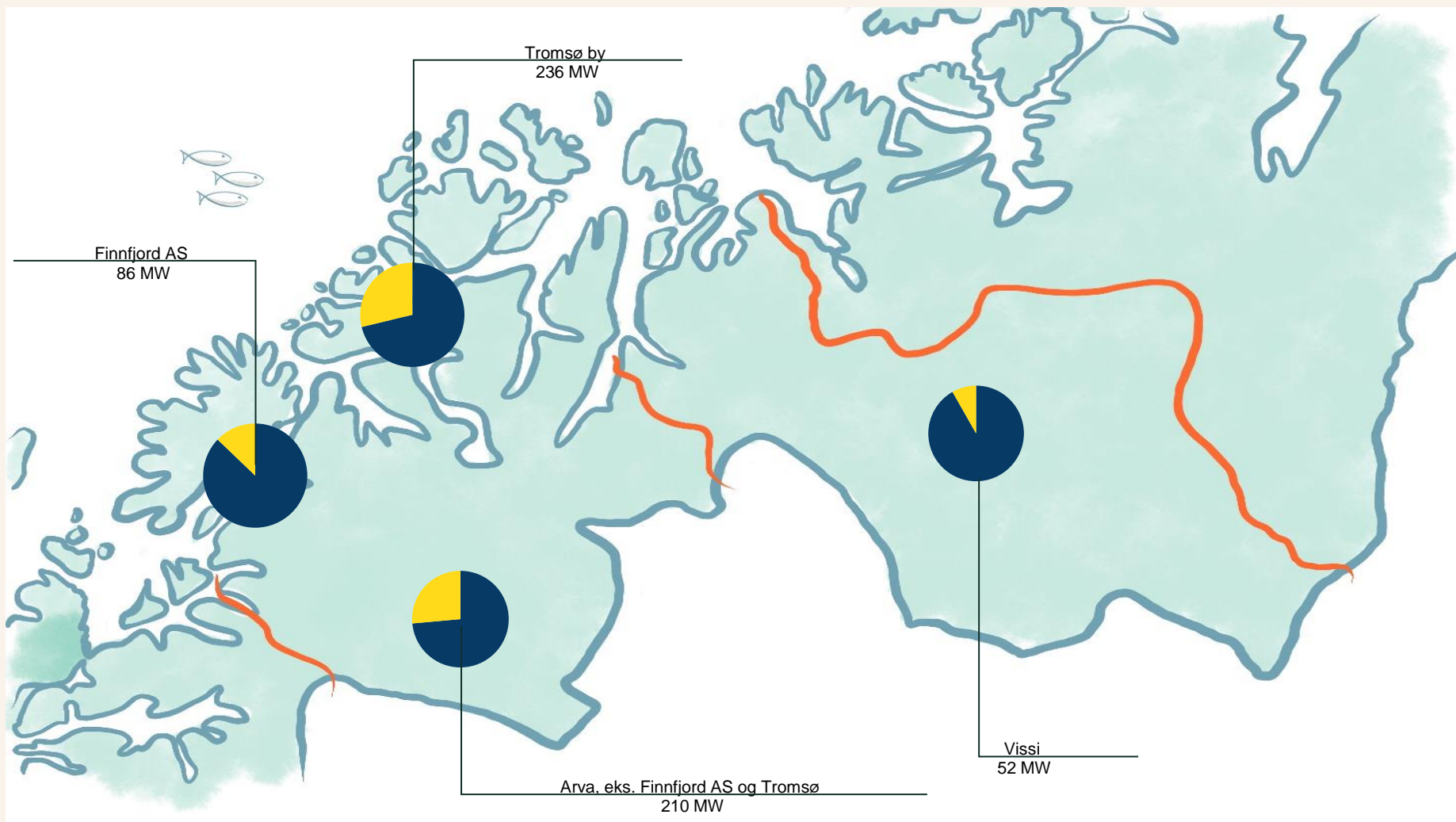
Største underskudd	-583
Årstall-Største underskudd	2018
Største overskudd	439
Årstall-Største overskudd	2021

Historisk effektutvikling

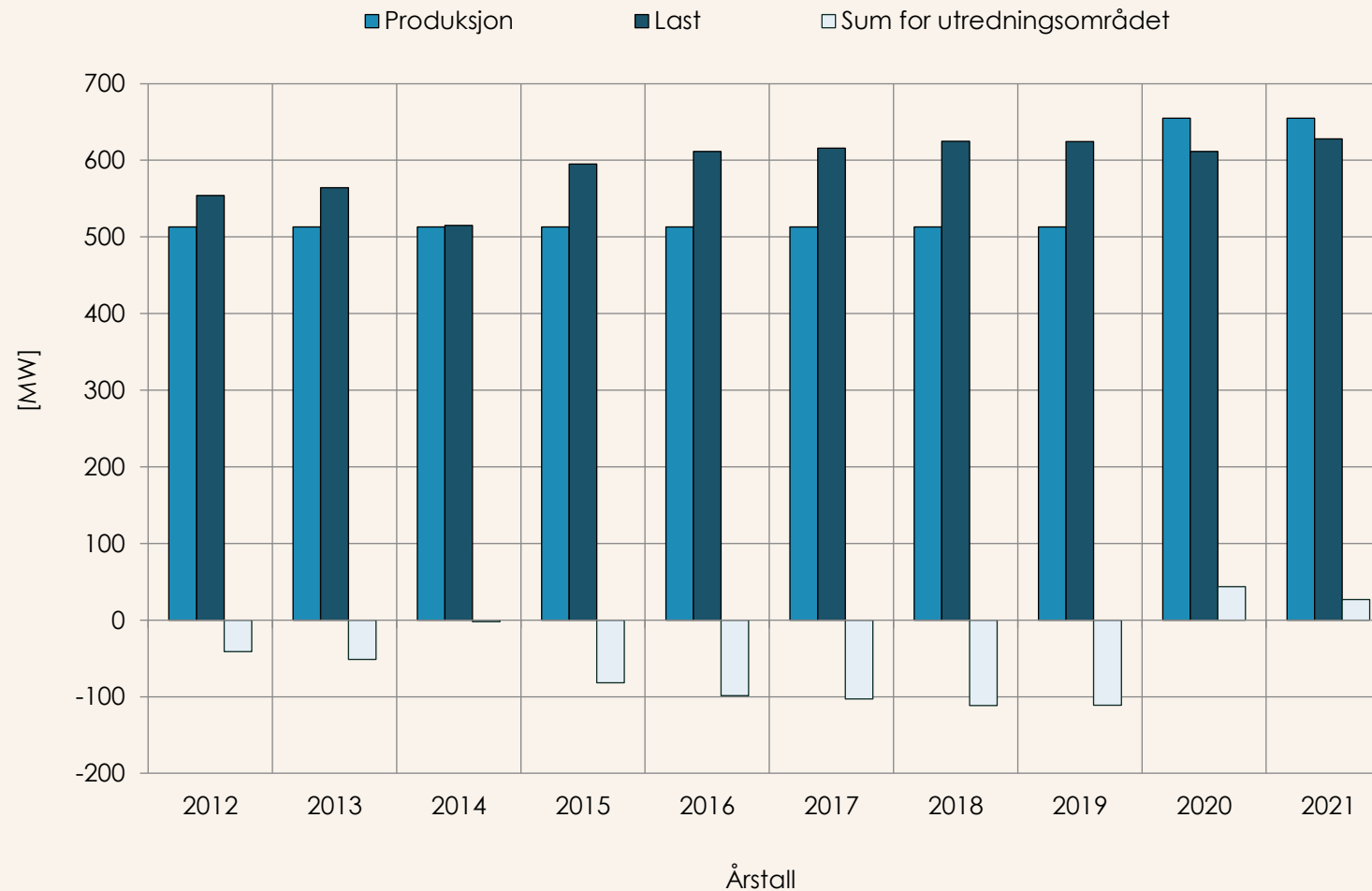


Maksimalt effektuttak	2019	591 MW
Alminnelig forsyning	2016	514 MW

Geografisk fordeling av effektforbruk



Historisk effektbalanse i perioden



Største underskudd	-112
Årstall-Største underskudd	2018
Største overskudd	44
Årstall-Største overskudd	2020

Drivere for nettutviklingen



- Klimafokus
 - Norge har ambisiøse klimamål som er forankret gjennom Klimaforliket, stortingsmelding om ny utslippsforpliktelse for 2030, samtykke til ratifikasjon av Parisavtalen og klimaloven.
- Fornybar produksjon
 - Forventes ikke nye statlige incentivordninger, men det forventes derimot at det primært vil være markedsforholdene som driver produksjonsutviklingen frem.
- Elektrifisering av transportsektoren
 - Lastutviklingen i utredningsområdet baserer seg i stor grad på elektrifisering av transportsektoren hvor vi følger forventingen fra NVE sitt stipulerte effektbehov for elektrifisering.
- Befolkningsutvikling
 - Ifølge SSB er det forventet en økning i folketallet fremover mot 2041.
- Industriutvikling
- Nettets tilstand

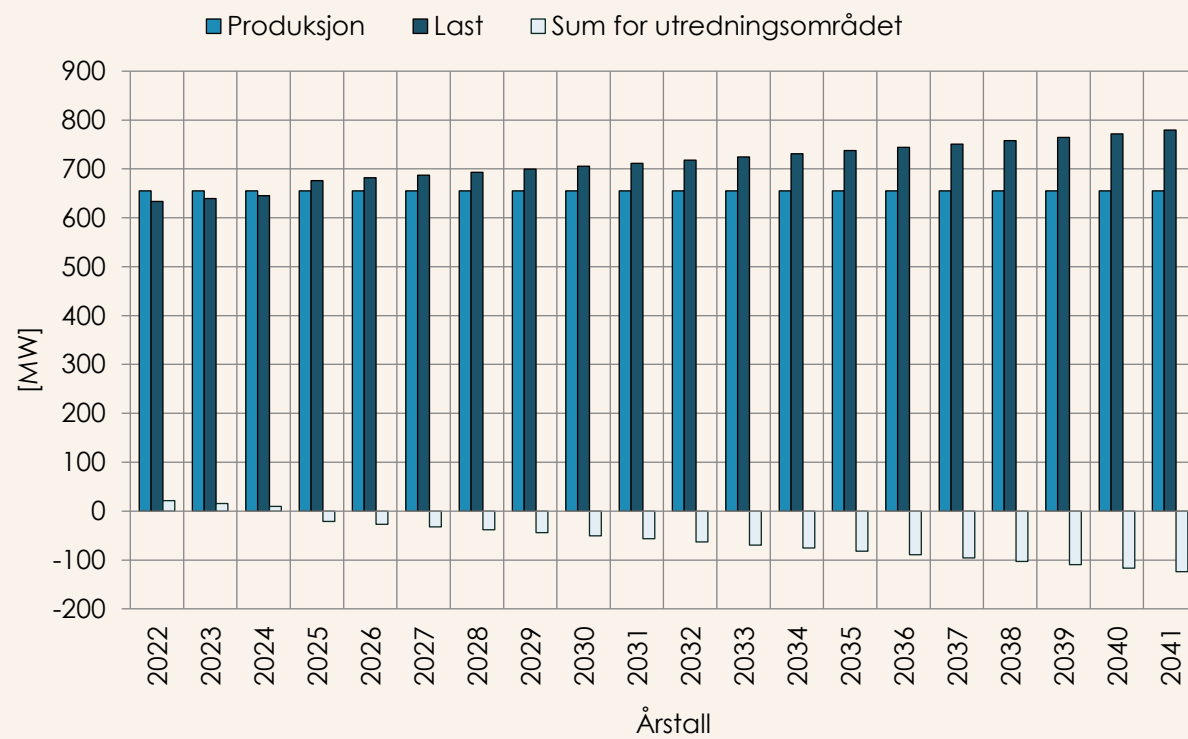
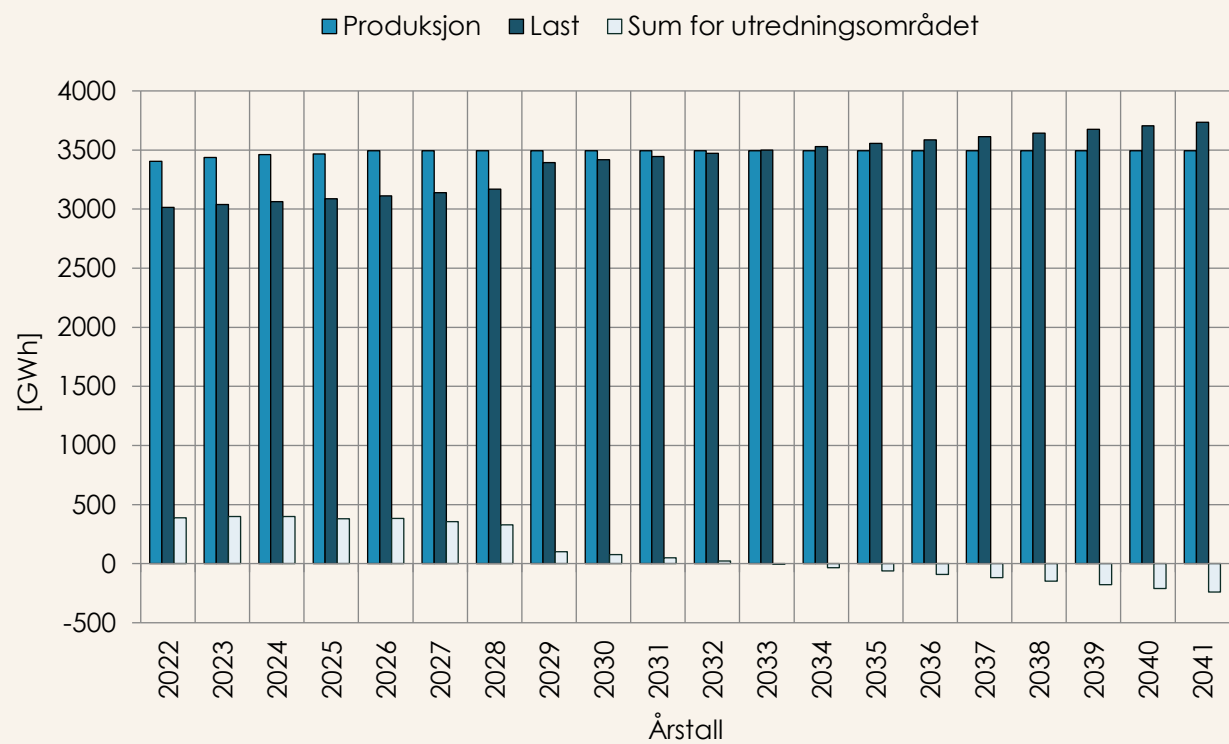
Scenarier inn i KSU



- Scenario basis
 - Middels vekst scenario, hvor forbruk som er høyt sannsynlig tas med.
- Scenario høy
 - Høy grad av elektrifisering og etablering av nytt forbruk, men allikevel realistisk.

Forventningsbrevet fra NVE er også lagt til grunn for videre innhold i scenarioene.

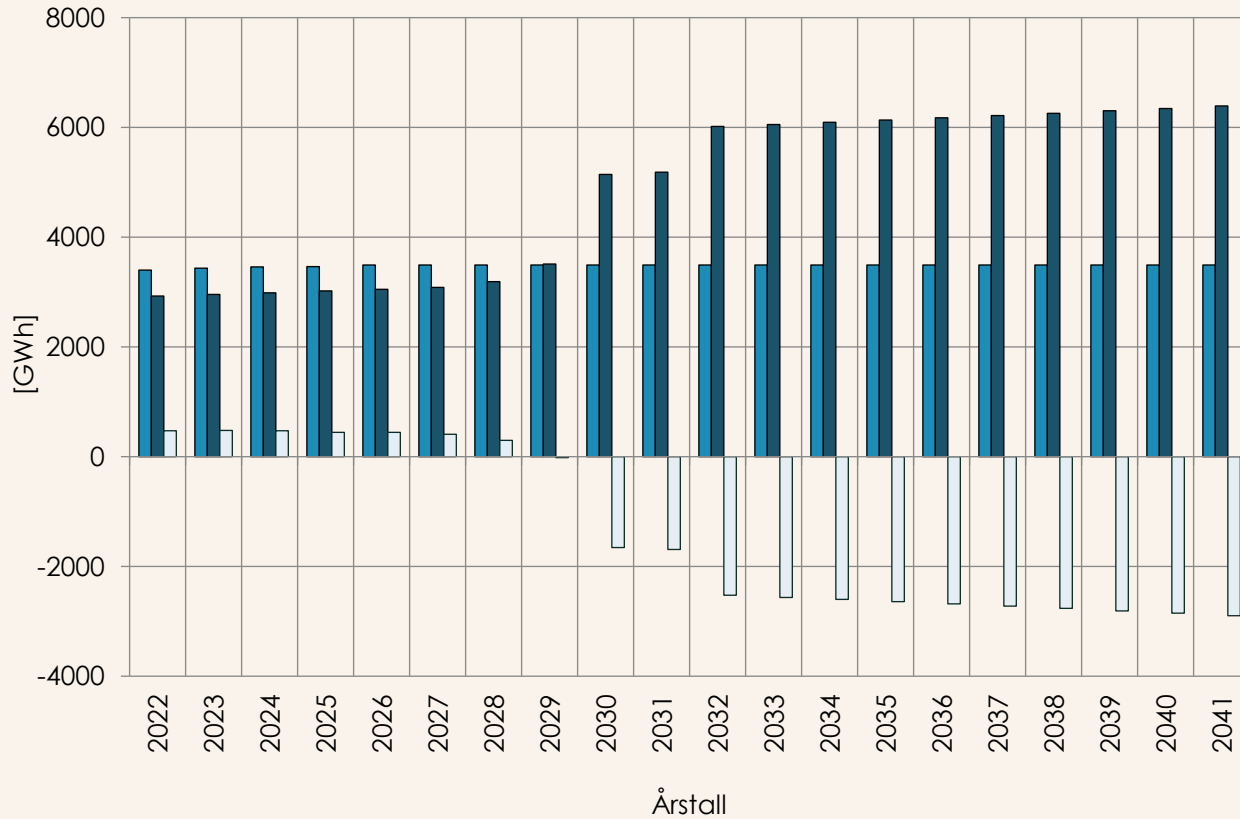
Fremskrevet energi og effektbehov – basisscenario



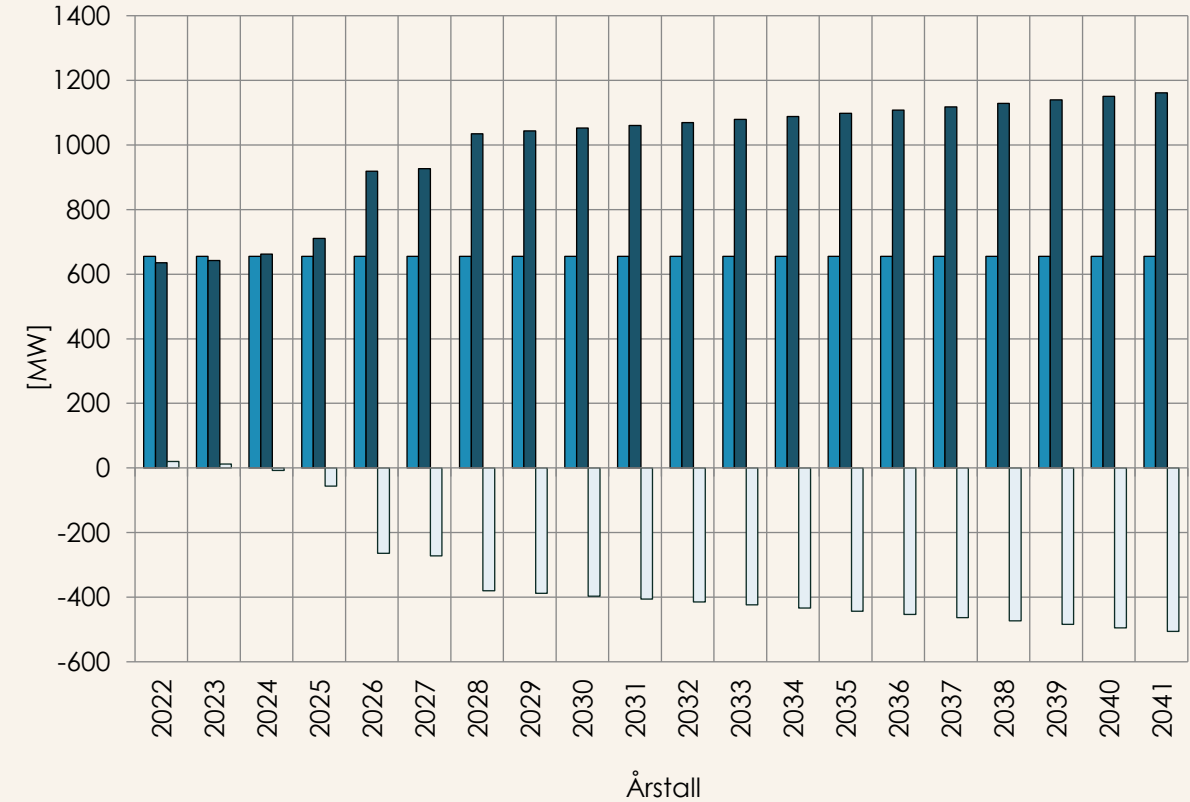
Fremskrevet energi og effektbehov – høyscenario



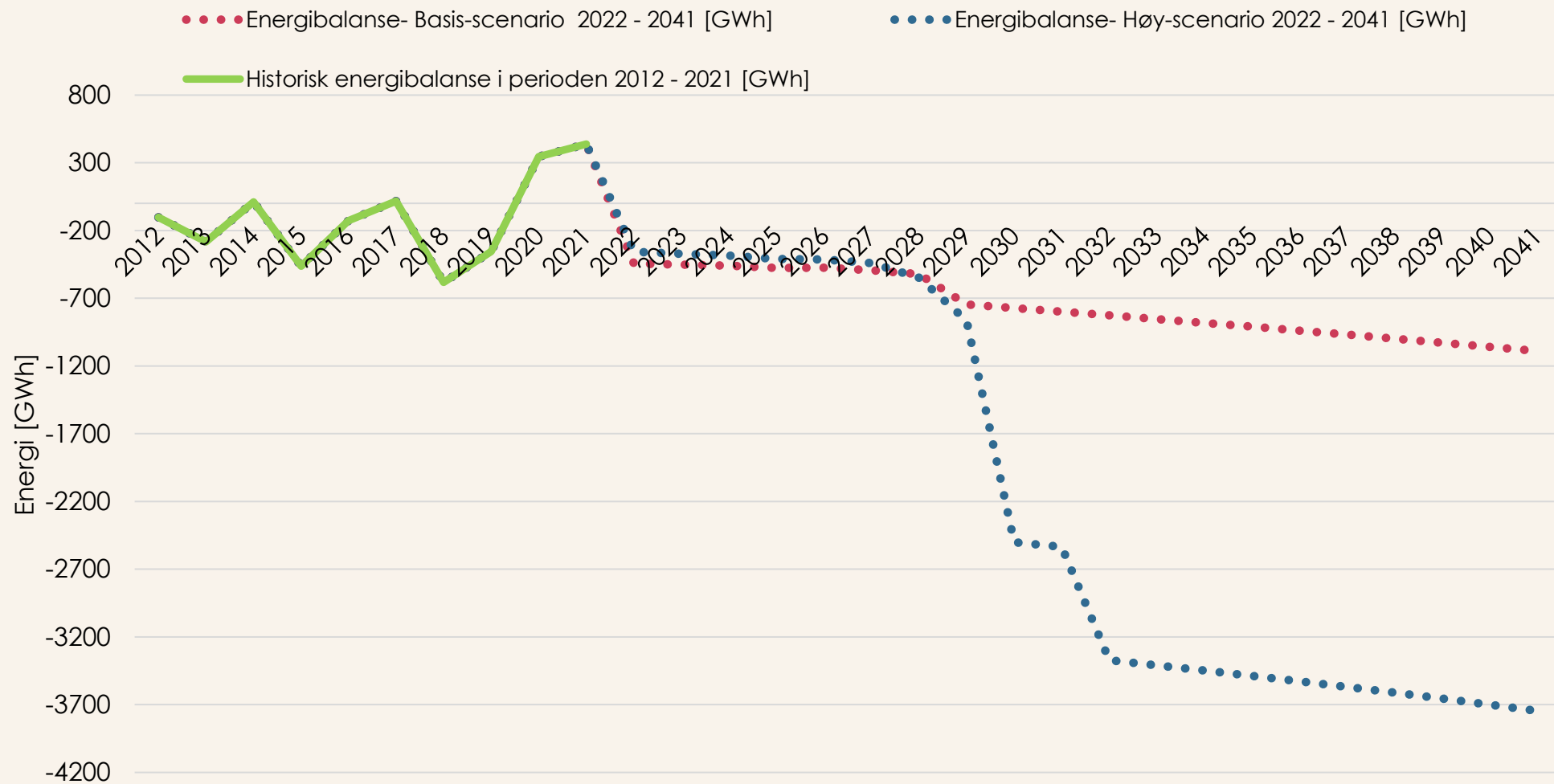
■ Produksjon ■ Last □ Sum for utredningsområdet



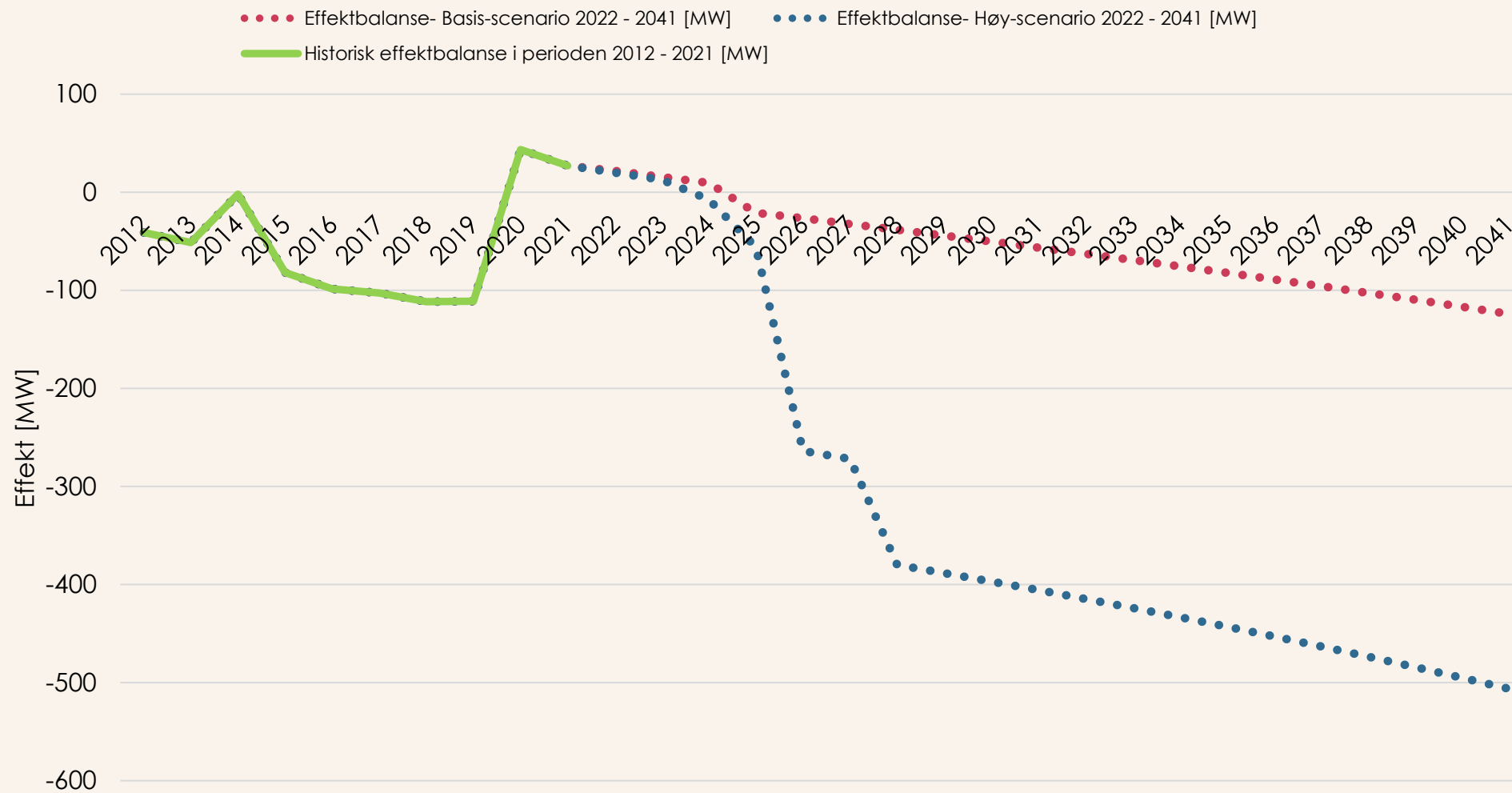
■ Produksjon ■ Last □ Sum for utredningsområdet



Fremskrevet energibalanse



Fremskrevet effektbalanse



Tiltaksporteføljen



- 132/11 kV Langnes transformatorstasjon.
 - Økt forsyningssikkerhet, muliggjør nytt forbruk og avlaster Charlottenlund og Sentrum transformatorstasjoner.
 - Kreves konsesjonsbehandling.
 - Planleggingsfase per i dag, gjennomføringsfase fra 2024 og avsluttet i 2026.
- 132 kV Bardufoss – Finnfjordbotn reinvestering L1.
 - Økt forsyningssikkerhet og muliggjør nytt forbruk i Sørreisa og Senja (Finnfjordbotn industriområde).
 - Konsesjon gitt, men påklaget.
 - Gjennomføringsfase fra 2023 og avsluttet i 2026.
- 132 kV kraftledning Silsand – Botnhamn – Brensholmen og 132/22 kV Botnhamn transformatorstasjon.
 - Økt forsyningssikkerhet til Senja (N-1 i regionalnettet) og muliggjør nytt forbruk også i 22 kV.
 - Konsesjonssøknad er på høring.
 - Gjennomføringsfase fra 2026 og avsluttet i 2029.

Tiltaksporteføljen



- 132/22 kV Eidkjosen transformatorstasjon.
 - Økt forsyningssikkerhet i 22 kV på Kvaløya og avlaster Kvaløya transformatorstasjon.
 - Kreves konsesjonsbehandling.
 - Planleggingsfase per i dag, gjennomføringsfase fra 2026 og avsluttet i 2028.
- 132/22 kV Bergneset transformatorstasjon og ombygging av 22 kV. Sanering 66 kV transformatorstasjon og luftlinje.
 - Økt forsyningssikkerhet i Nordkjosbotn/Storsteinnes, fjerner risiko i dagens 132/ 66/ 22 kV transformator, 66 kV nett og overlastet 66/ 22 kV Nordkjosbotn.
 - Kreves konsesjonsbehandling.
 - Planleggingsfase per i dag, gjennomføringsfase fra 2023 og avsluttet i 2026.
- 66 kV Storslett – Skjervøy og økt transformatorytelse i Skjervøy.
 - Økt forsyningssikkerhet og bedrer utfordringene med spenningsfall og kapasitet i 66 kV til Skjervøy.
 - Konsesjonssøknad sendt, ikke registrert.
 - Gjennomføringsfase fra 2024 og avsluttet i 2026.



Takk for oppmerksomheten!