

Ytre Vikna 2.0

Regionalt planforum



03.12.2025

Bakgrunn og rammebetingelser

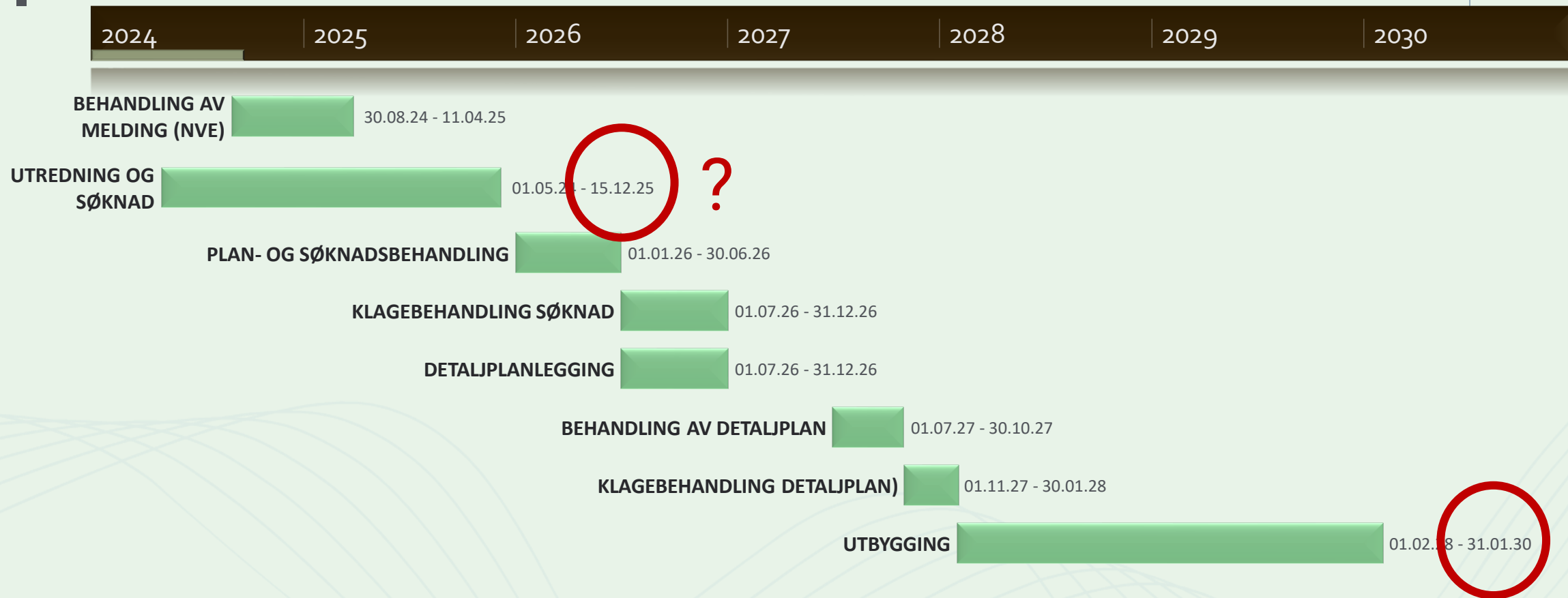
Hvorfor har prosjektet drevet medvirkningsaktiviteter den siste tiden?

Dialog før planforslag og søknad sendes inn

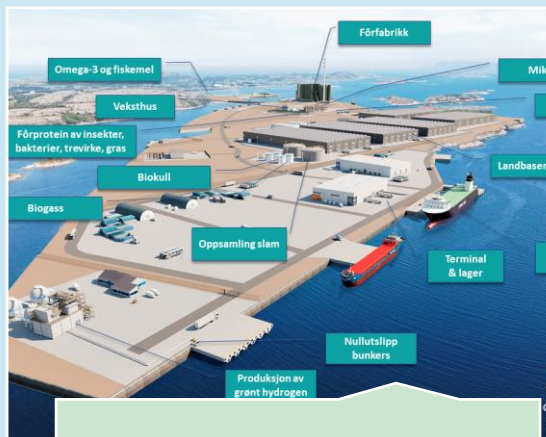
- ❖ Informere om prosjekialternativer og utredningsarbeid
- ❖ Ta imot innspill fra kommunen, interessentgrupper og lokalbefolkningen
- ❖ Møte og diskutere med grupper og innbyggere som kan bli berørt av en utbygging
- ❖ Orientering om saken med ev. tilbakemelding fra kommunestyret

Tidslinje

Mulig drift
30/06/30



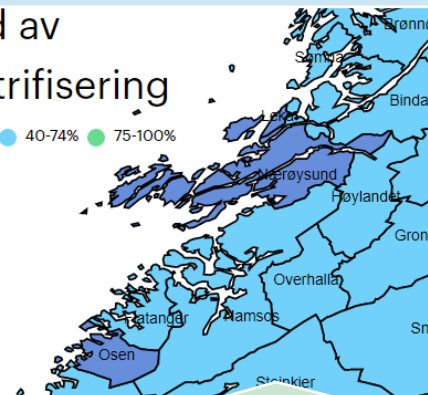
Ytre Vikna 2.0 – Samfunnsmål – Legge til rette for:



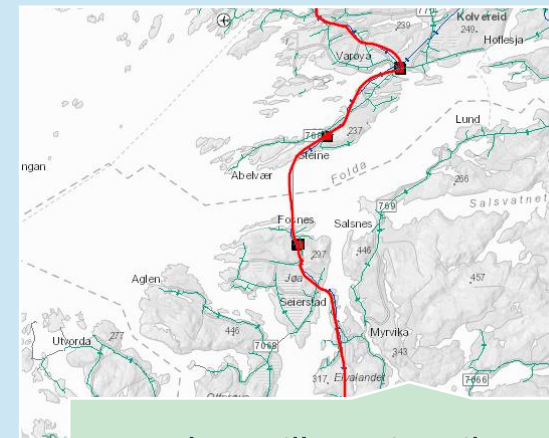
Konkurransedyktig for næringsetablering

Grad av elektrifisering

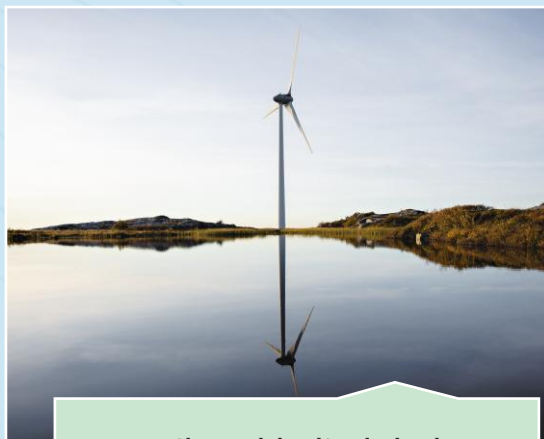
● 0-39% ● 40-74% ● 75-100%



Grønn omstilling i marin og maritim sektor



Robust tilknytning til stamnett



Tilstrekkelig lokal energiproduksjon



Kjøp av lokale tjenester og arbeidskraft i anleggs- og driftsfasen

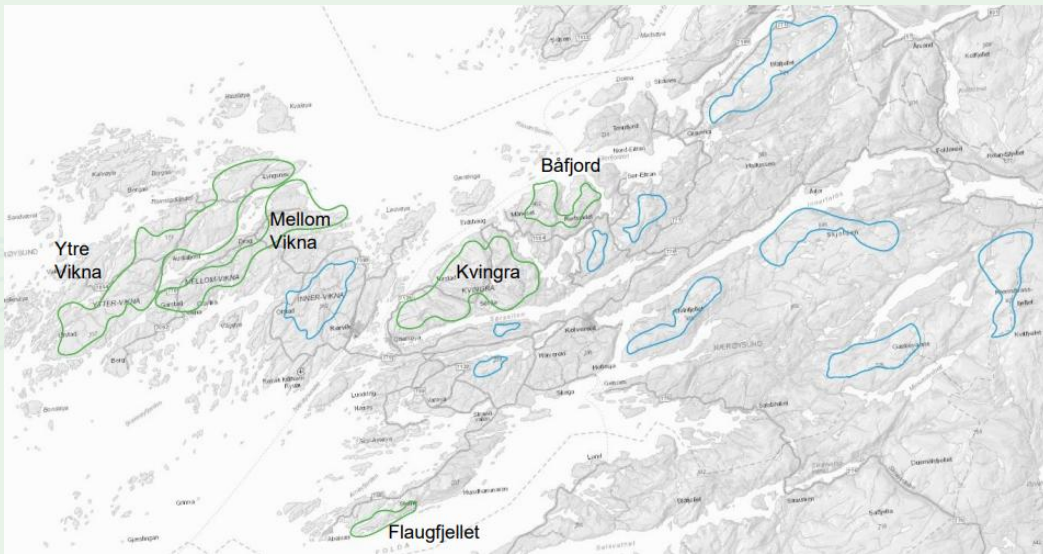


Økonomisk bidrag til kommunal tjenesteyting

Nytt regime for vindkraft – Ny konsesjonssøknad

Har sett på nytt på alle muligheter for vindkraftproduksjon i kommunen

Mulighetsstudier i innledende fase - 15 steder vurdert



Hvorfor Ytre Vikna 2.0?

- ❖ Mulig stor årlig produksjon på mellom 300-550 GWh
- ❖ Stabile vindressurser med vindhastighet på mellom 8 og 9 m/s
- ❖ Lokalt og regionalt næringsliv har behov for mer fornybar energi
- ❖ Tiltakshaverne kjenner området godt gjennom tidligere konsesjonsprosesser og drift av Ytre Vikna 1
- ❖ Deler av området er allerede utbygd, eksisterende infrastruktur kan gjenbrukes

Historikk – Lang tilstedeværelse i Nærøysund

År	
2003, rev. 2005	Reguleringsplan for Ytre Vikna vindmøllepark vedtatt
2009	Konsesjon Ytre Vikna vindkraftverk gitt NTE Konsesjonen splittes i trinn I og II
2012	Ytre Vikna I delvis utbygd og ferdigstilt
2024	Frist for idriftsettelse av trinn II
2018	Ytre Vikna 1 solgt til Aneo og Stadtwerke München
Mars 2023	Nærøysund kommunestyre samtykker til ny konsesjonsbehandling
September 2023	NTE sendte inn melding
30. august 2024	Melding og planprogram lagt ut til høring



Behandling av områdeplan og konsesjonssøknad

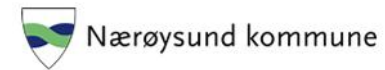


Energirapport Nærøysund

Utarbeidet av Nærøysund kommune og Tensio

Hovedkonklusjoner

- ❖ Knapphet på energi og effekt
- ❖ Behov for mer nett, mer produksjon og bedre utnyttelse av nettet



Nærøysund kommune

Energi – en viktig faktor for samfunns- og næringsutvikling

Kunnskapsgrunnlag

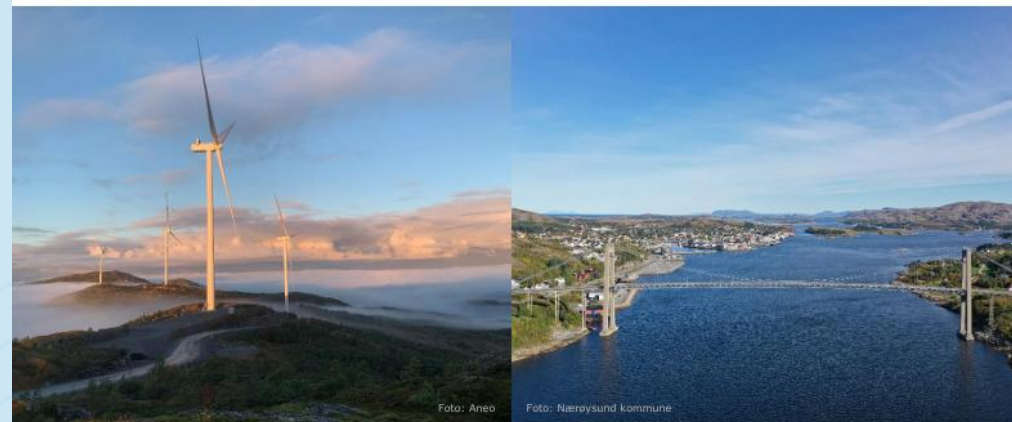


Foto: Aneo

Foto: Nærøysund kommune

Trondheim, 23.05.2025

Tensio AS
www.tensio.no

Kjøpmannsgata 7A – 7500 Stjørdal
E-post: postmottak@tensio.no

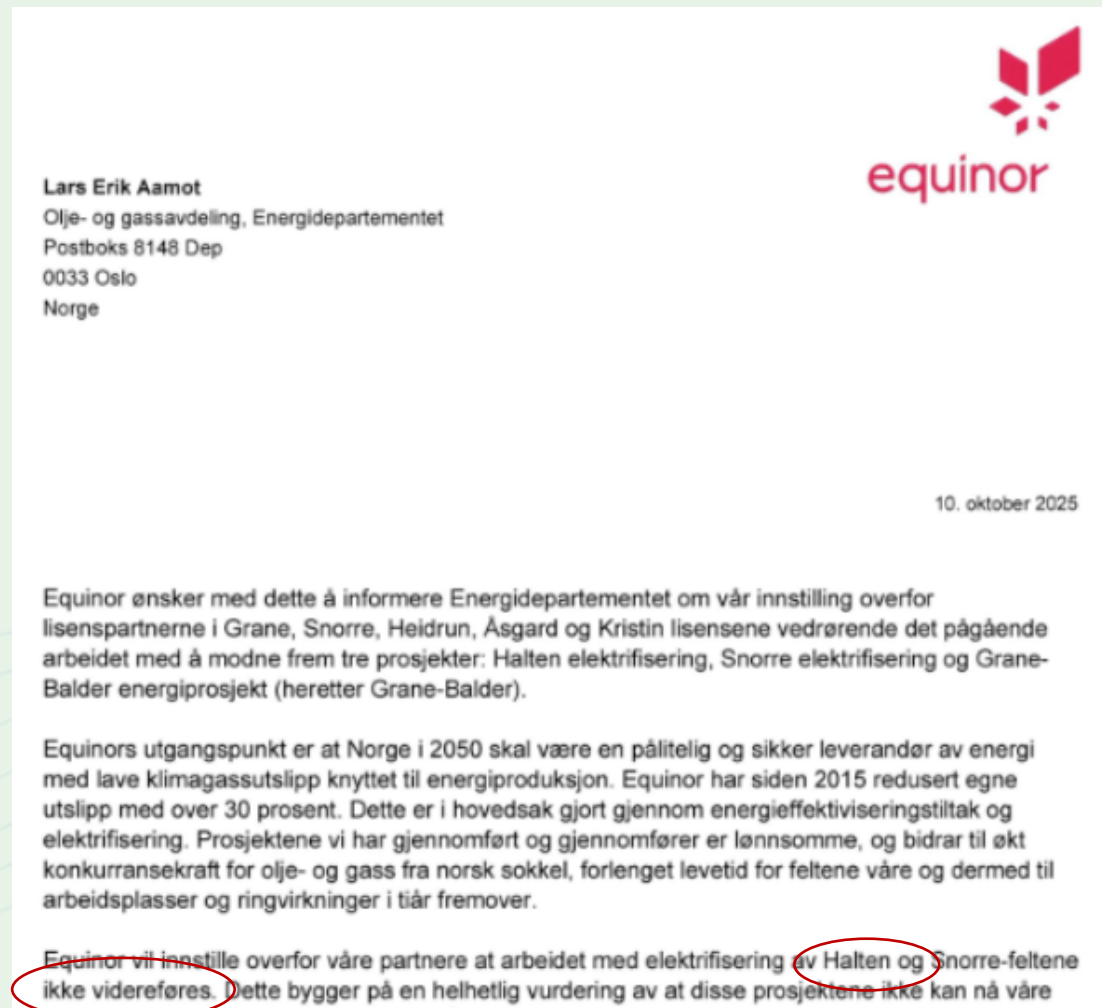
Telefon: +47 74 12 15 00
Org.nr.: 922 828 172



Nettutbygging

Rammebetingelser i endring

- ❖ Det er behov for nett i hele Norge
- ❖ NVE prioriterer områder med ny energiproduksjon
- ❖ Ny energiproduksjon delfinansierer nettutbyggingen
- ❖ Equinor anbefaler ikke landstrøm til Halten og har avbestilt nettkapasitet hos Statnett
- ❖ Ytre Vikna 2.0 sikrer fortsatt høy prioritet i nettkøen
- ❖ Uten planer for ny produksjon havner lokal nettutbygging i den uprioriterte køen



Prosjekttilpasninger

Tidligfase undersøkelser og prosjektilpasninger

Tre viktige tema

- ❖ Naturmangfold
- ❖ Støy
- ❖ Kulturminner



Naturmangfold

- ❖ Feltarbeid naturmiljø i hovedsak utført i 2024
- ❖ Undersøkelse av hubro 2024/2025 og flaggermus 2025 (og planlagt 2026)

Prosjektilpasning

- ❖ Veitraseer planlagt slik at myrområder og kystlynghei skånes mest mulig
- ❖ Vannbalansen sikres i nedslagsfeltene og myrene.



Støy

Det er utredet mange utbyggingsvarianter

- ❖ Antall turbiner
- ❖ Turbinplassering/layout
- ❖ Turbintyper/størrelser
- ❖ Turbiner med og uten støyreduert drift

Mål: færrest mulig bygg innenfor støygrensen

- ❖ Avveining mellom støyhensyn og kraftproduksjon

Prosjektilpasning:

- ❖ Alternativer med og uten støyreduert drift
- ❖ Alternativ med færre turbiner

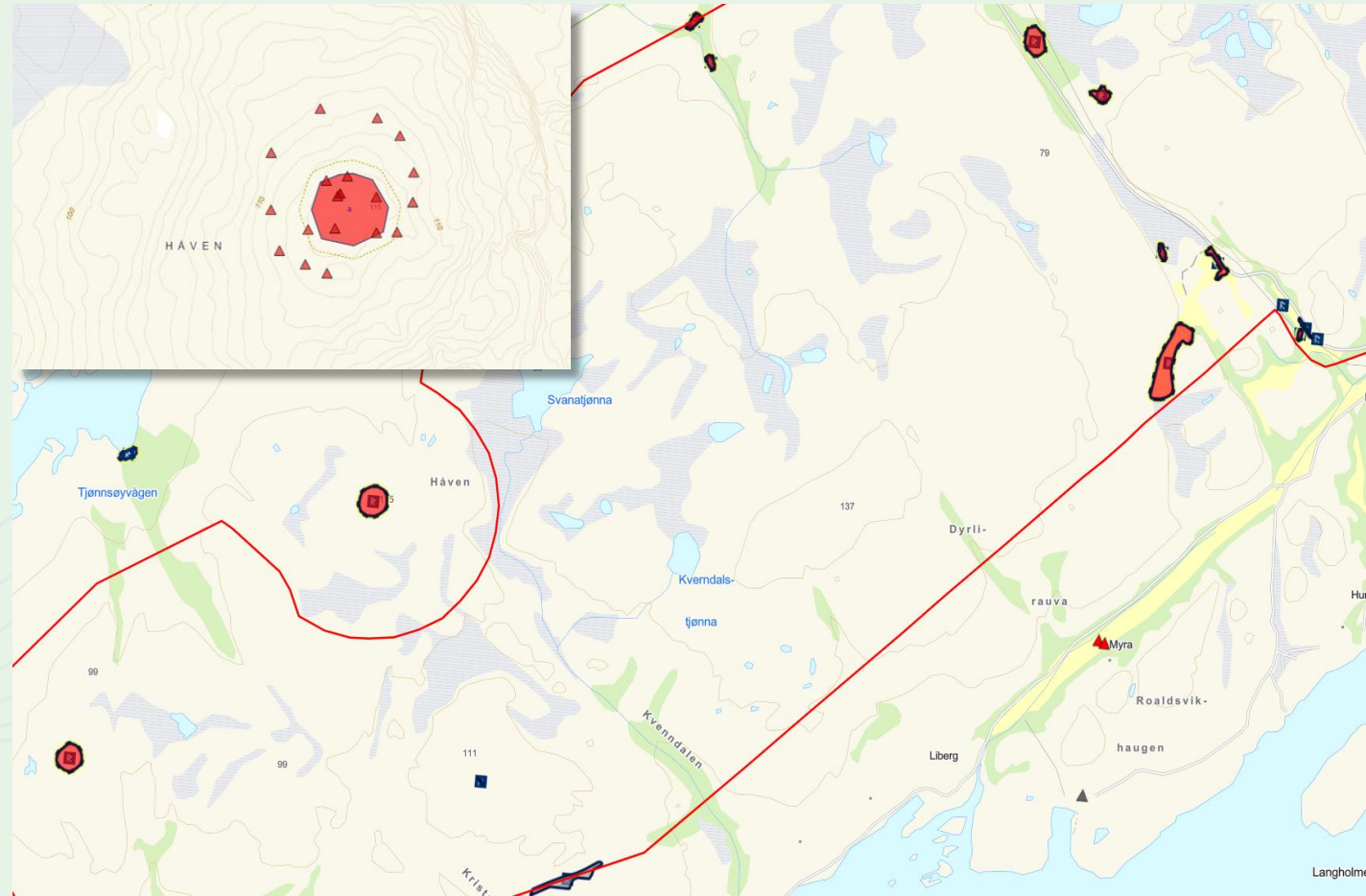
Alternativ	Layout	Turbintype nye turbiner
0	Eksisterende	E90-2.3 MW
1	April 2024	V150-6.0MW
2 (tiltak også på eksisterende turbiner)	April 2024	V150-6.0MW
3	April 2024	V150-6.0MW
4.0	April 2024	V150-6.0MW
4.1	September 2024	V150-6.0MW
4.2.PO	September 2024	V150-6.0MW
4.3.S	September 2024	V150-6.0MW / V136-4.5MW
5.0	April 2024	V150-6.0MW
5.1	September 2024	V150-6.0MW
5.2.PO	September 2024	V150-6.0MW
5.3.S	September 2024	V150-6.0MW / V136-4.5MW
6.0	April 2024	V150-6.0MW
6.1	September 2024	V150-6.0MW
6.2.PO	September 2024	V150-6.0MW
6.3.S	September 2024	V150-6.0MW / V136-4.5MW
7	April 2024	V150-6.0MW
8	April 2024	V150-6.0MW
9	September 2024	V150-6.0MW
10	September 2024	V136-4.5MW
11	September 2022	V136-4.5MW
12	November 2024	V150-6.0MW
12.1	Desember 2024	V150-6.0MW
13	Desember 2024	V150-6.0MW

Innspill fra lokalsamfunnet/Kulturminner

- ❖ Innspill i møter med kommune og lokalsamfunn
- ❖ Feltundersøkelser Norconsult i 2024
- ❖ Grundige feltkartlegginger gjennom Trøndelag fylkeskommune med stikninger og feltkartlegging i 2025

Prosjektilpasning:

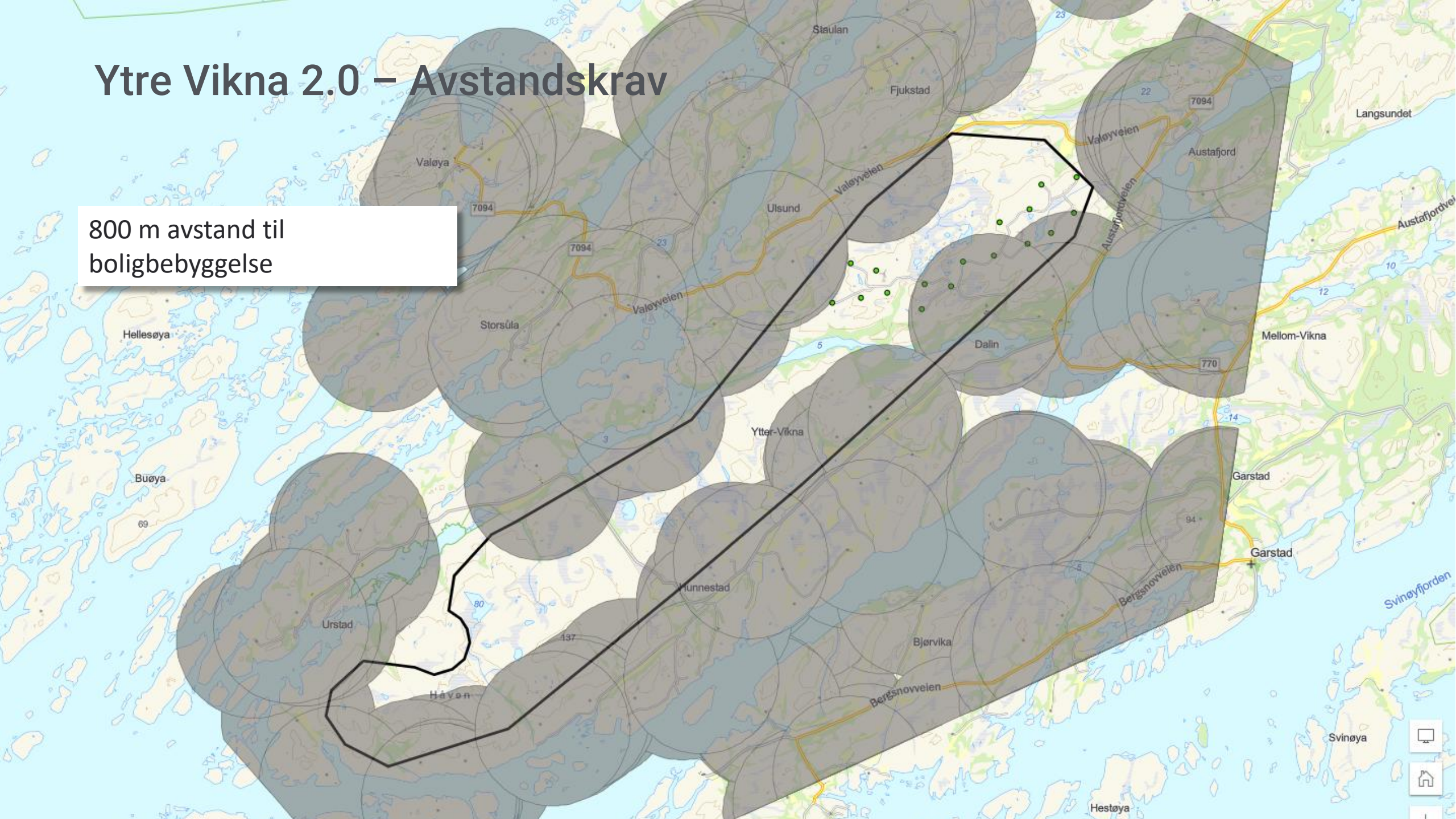
- ❖ Alternativer med og uten turbiner ved Håven



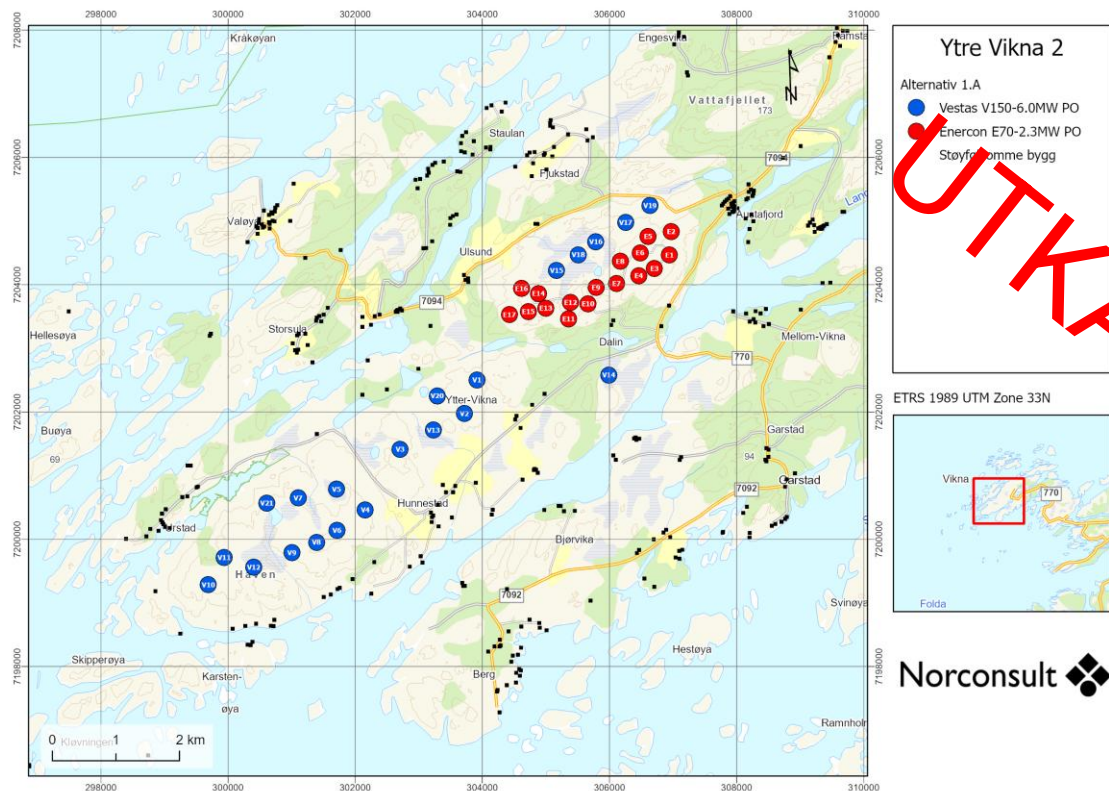
Alternativer

Ytre Vikna 2.0 – Avstandskrav

800 m avstand til
boligbebyggelse

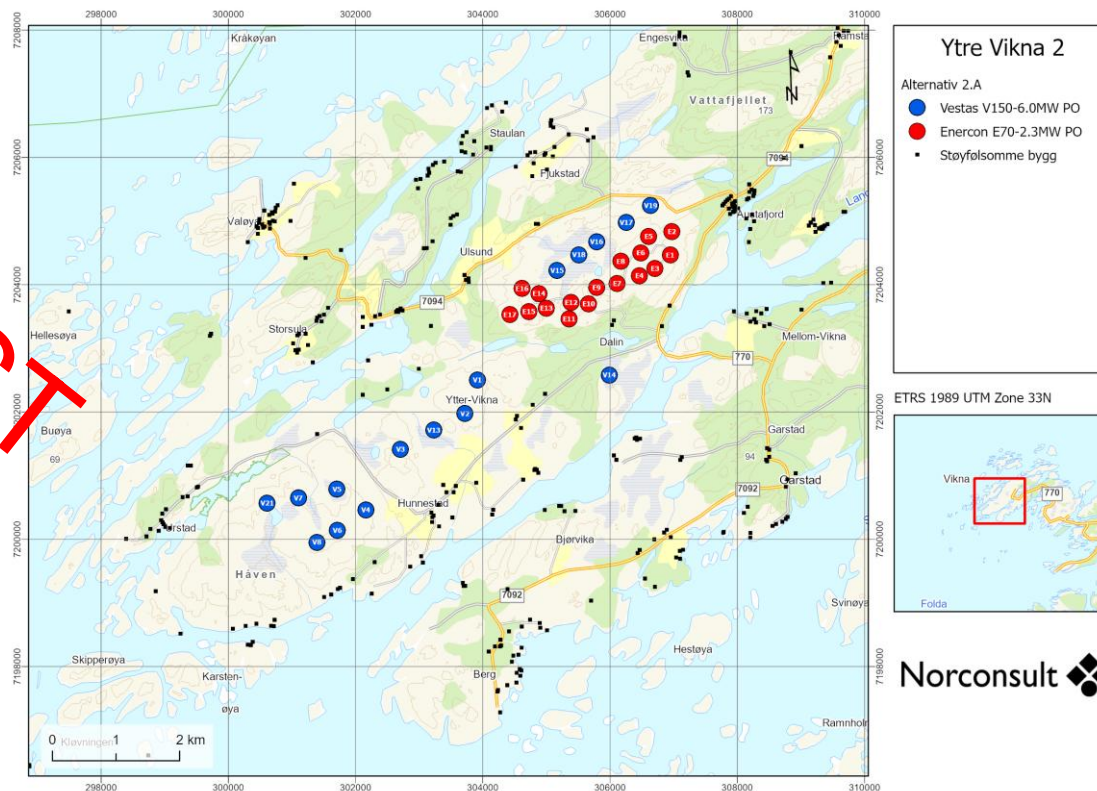


Alternativ 1A: 17 eksisterende + 21 nye turbiner



32 bygg over grenseverdi for støy

Alternativ 2A: 17 eksisterende + 16 nye turbiner



19 bygg over grenseverdi for støy

Manøvreringsreglement – Støyredusert modus

Regler for drift av kraftverket etter mal fra vannkraftanlegg – drøftet med NVE

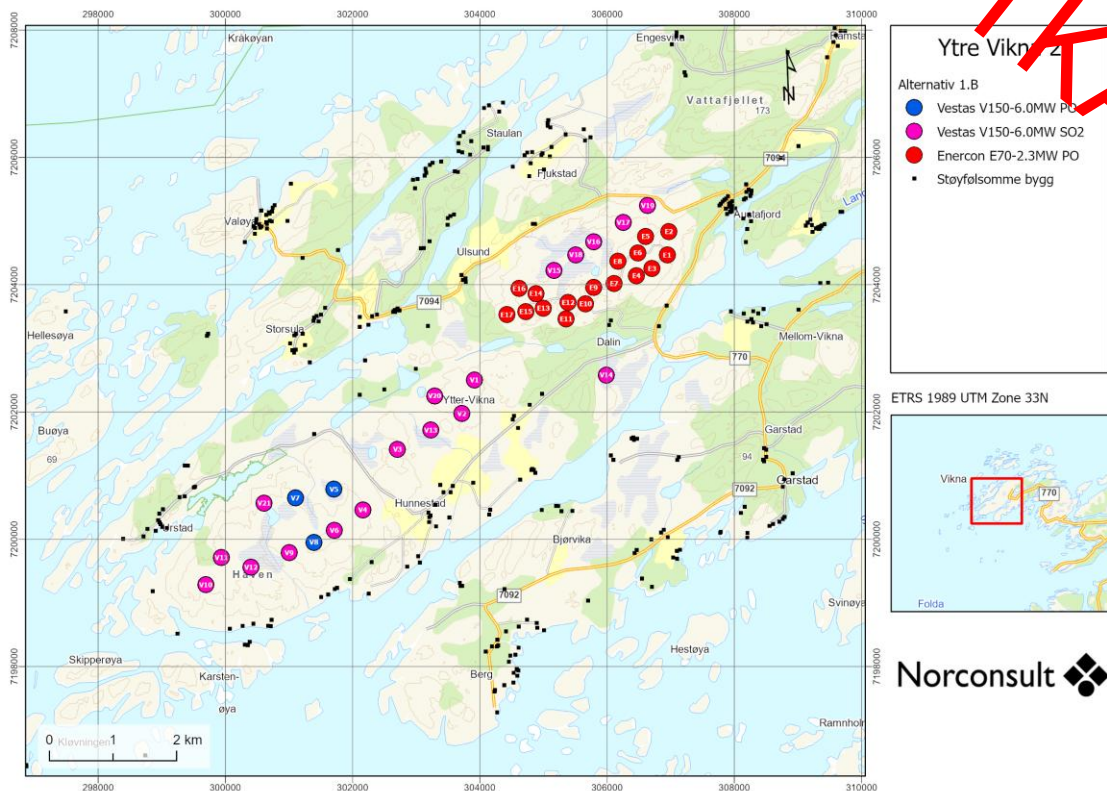
Reduserer støy men også produksjon

Forslag

Manøvreringsreglement - Driftstiltak	Gjelder	Manøvrering
Tar ned turbin hastighet når folk er tilstede/utendørs	Fritidseiendom og boligeiendommer	Alle helger i sommerhalvåret fra påske tom september Hele påskeuka og lokal høstferie Alle dager i skoleferien
Slå ned produksjonen ved ugunstige vindretninger	Boligeiendommer	Hele året, programmeres i driftssystem

Variant 1B:

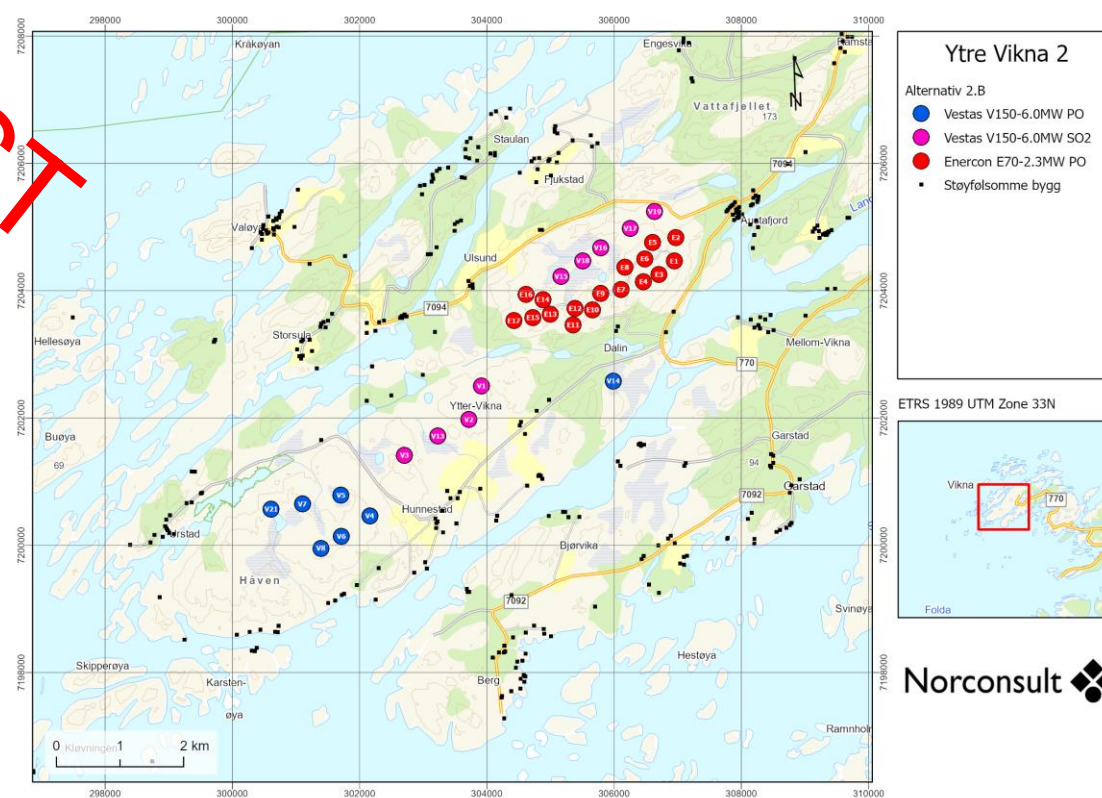
17 eksisterende + 21 nye turbiner



18 turbiner støyreduisert

Variant 2B:

17 eksisterende + 16 nye turbiner



9 turbiner støyreduisert

Produksjon - Uvisst hva manøvreringsreglementet vil gjøre

KU-alternativ	Turbintype nye turbiner	Antall turbiner	Antall turbiner i støyreducerende modus (4,95 MW)	Net produksjon kun nye turbiner* [GWh]	Net produksjon park*" [GWh]	Park vaketap" [%]	Gross Park" [GWh]
0	E90-2.3 MW	17 + 0	0		105	7.3	126
1A	V150-6.0MW	17 + 21	0	452	553	7.5	663
1B	V150-6.0MW	17 + 21	18	412	513	7.2	615
2A	V150-6.0MW	17 + 16	0	341	441	7.2	529
2B	V150-6.0MW	17 + 16	9	324	425	7.0	507

UTKAST

Konsekvensutredninger

Konsekvensutredninger

Status

- ❖ Foreløpige utkast foreligger på flere områder
- ❖ Avventer innspillsrunde og valg av anbefalt løsning
- ❖ Konsekvensutredninger vil bli gjort tilgjengelig i forbindelse med formell behandling av planforslag og konsesjonssøknad

Status konsekvensutredninger

#	Tema
R001	Melding_utkast_feb24
R002	Melding_april24
R003	Melding_august24
R004	Støy og skyggekasting
R005	Reindrift
R013	Kulturmiljø
R015	Terrestisk naturmangfold
R018	Landskap
R010	Samfunnsvirkninger
R006	Iskast
R007	Klimagassutslipp
R008	Folkehelse
R009	ROS-analyse
R011	Landbruk
R012	Friluftsliv
R014	Vannmiljø
R016	Ekonomi
R017	Værradar, luftfart, forsvar

	Utkast foreligger ikke
	Foreløpig utkast foreligger, avventer valg av alternativ
	Ferdig
	Sendt

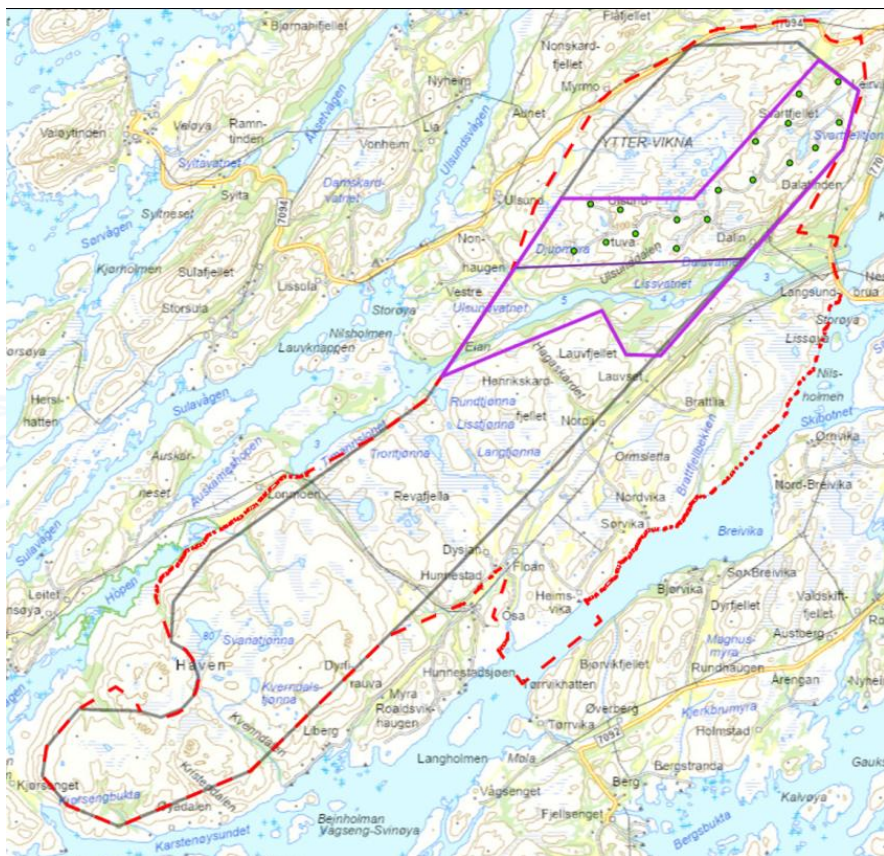
Status konsekvensutredninger

Kritisk negativ konsekvens
Svært stor negativ konsekvens
Stor negativ konsekvens
Middels negativ konsekvens
Noe negativ konsekvens
Ubetydelig konsekvens
Positiv konsekvens
Stor positiv konsekvens

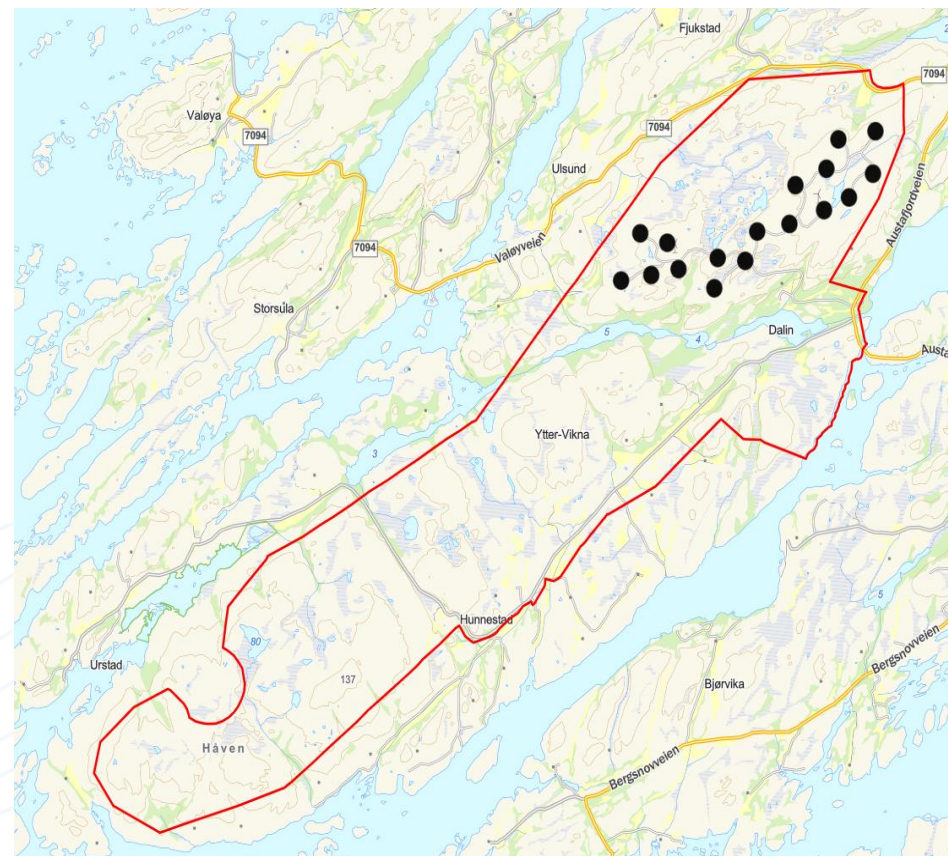
Tema	Alternativ 1	Alternativ 2	Kommentar
Terrestrisk naturmangfold	Svært stor negativ	Stor negativ	Kollisjonsfare fugl, naturreservat, fragmentering av kystlynghei og sørlig nedbørsmyr, forstyrrelse og tap av beiteområder for hjortevilt
Kulturmiljø	Stor negativ	Middels negativ	Kulturmiljøet på Håven, adkomstvei fra Valøyveien i nord
Landskap	Stor negativ	Middels negativ	Påvirkning på Ytterskjærgården i sør / Karstenøya
Friluftsliv	Middels negativ	Noe negativ	Beslaglegging av areal og visuell påvirkning, Henrikskardfjellet og Håven
Klimagass	Stor positiv	Positiv	Erstatning av fossile energikilder
Vannmiljø	Ubetydelig	Ubetydelig	Ingen vesentlige endringer
Landbruk	Middels negativ	Middels negativ	Adkomstveier
Reindrift	Under utarbeidelse	Under utarbeidelse	
Støy og skyggekast	Under utarbeidelse	Under utarbeidelse	
Iskast	Under utarbeidelse	Under utarbeidelse	
Folkehelse	Under utarbeidelse	Under utarbeidelse	
Risiko og sårbarhet	Under utarbeidelse	Under utarbeidelse	
Samfunnsvirkninger	Under utarbeidelse	Under utarbeidelse	

Endringer i varslet planområde

Ved oppstart

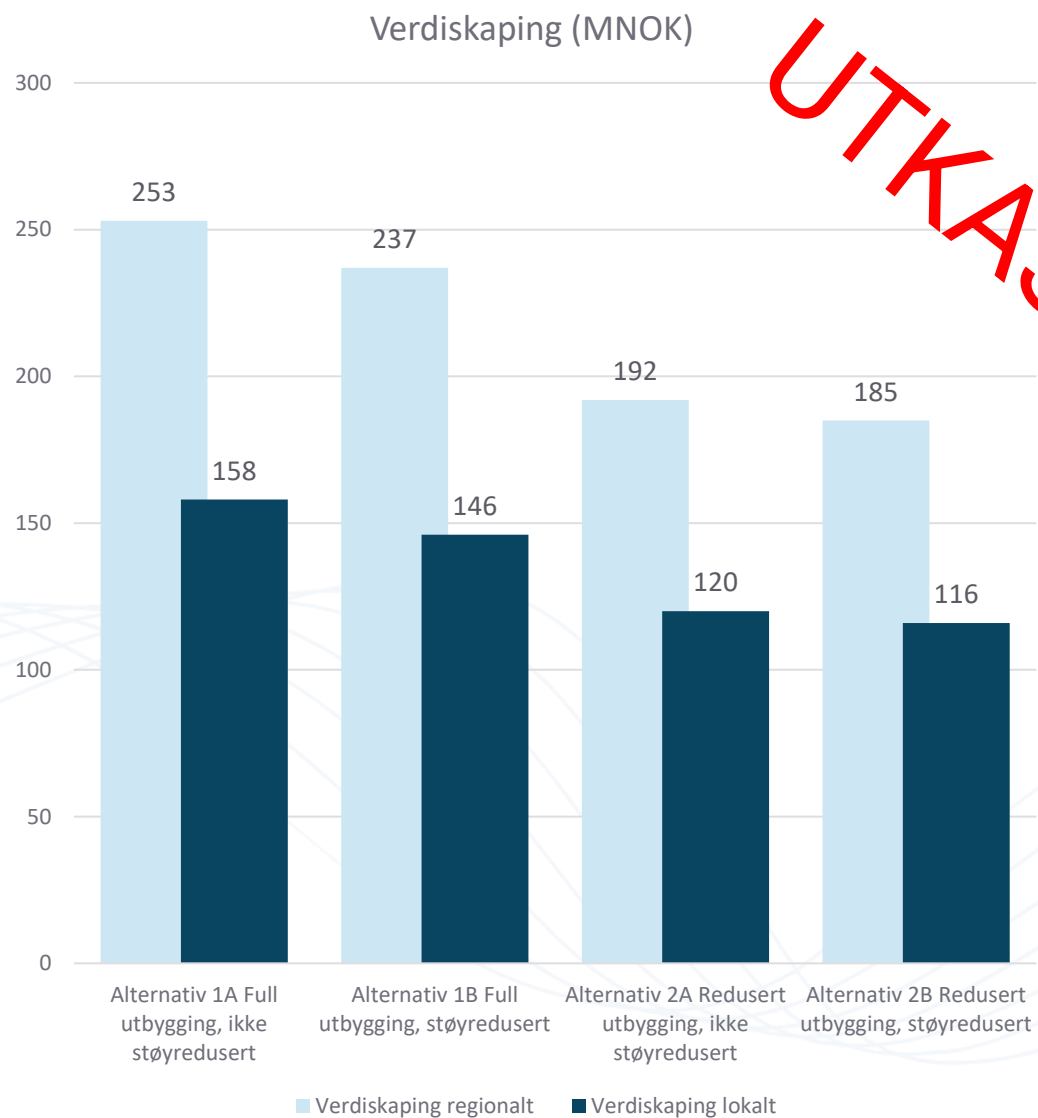


Justering underveis

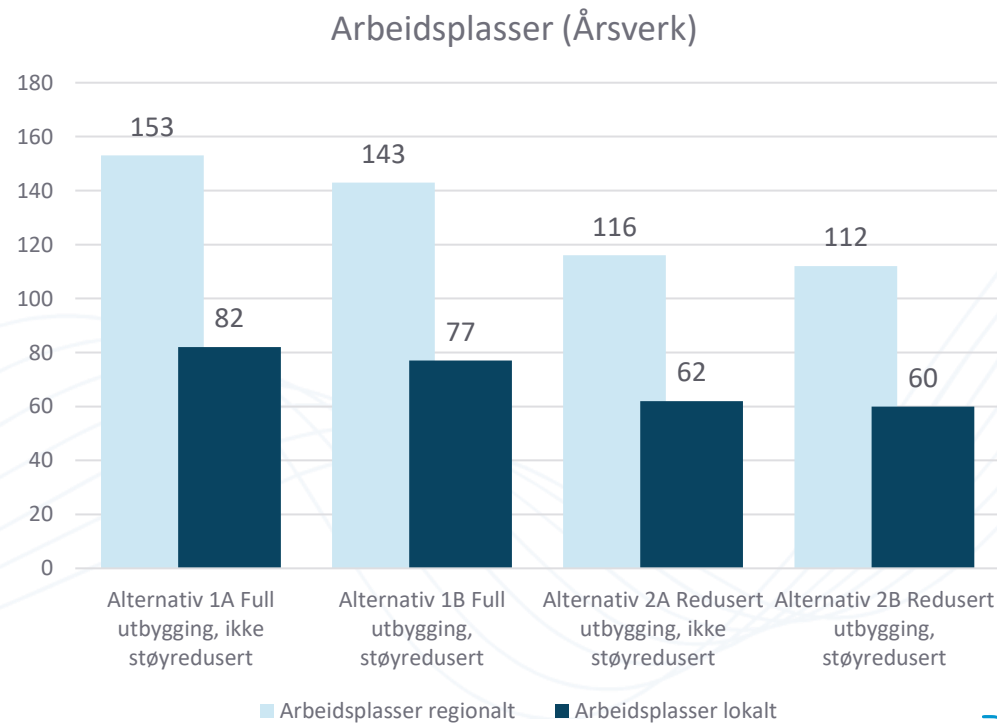


Samfunnsvirkninger

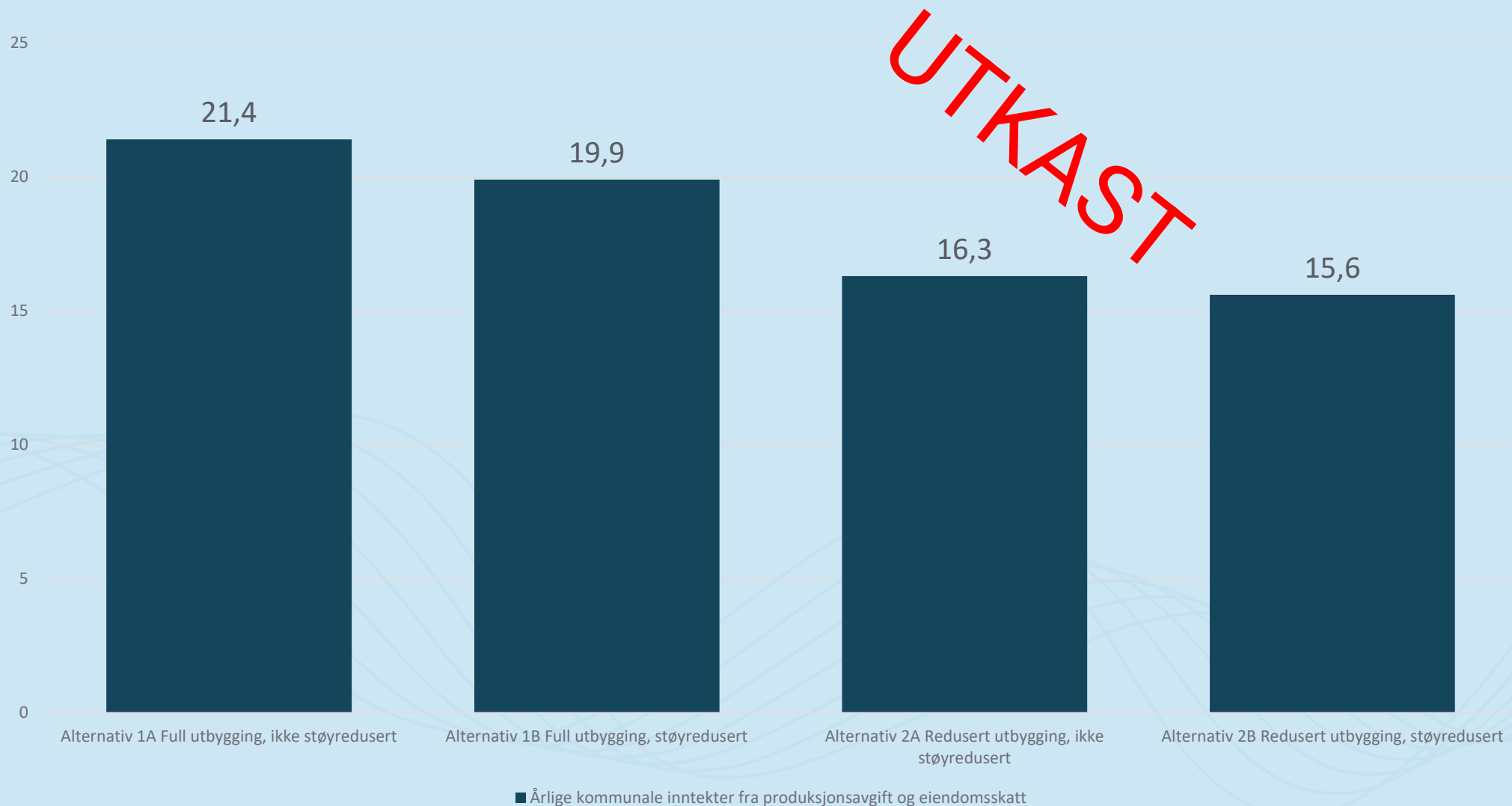
Samfunnsvirkninger



- ❖ Forutsatt to års anleggsperiode, anslås at Ytre Vikna 2.0 i anleggsfasen årlig vil medføre 30-40 årsverk lokalt
- ❖ Tilsvarende regionale effekter per år (Trøndelag og Nordland) anslås til 50-70 årsverk.
- ❖ I driftsfasen estimeres et behov for 3-5 årsverk



Estimerte årlige kommunale inntekter (MNOK)



Tidslinje

Mulig drift
30/06/30

