



 Hafslund Eidsiva.



Trysil kommune, 29. april 2025

Oss i Hafslund Eidsiva Vind



Anders Bergsli (leder landvind)

Anders.bergsli@hafslund.no tlf: 996 91 155



Vegard Moberget (prosjektleder; prosjektene i Trysil)

Vegard.moberget@eidsiva.no tlf: 909 39 280



Sven Lersveen (leder samfunnskontakt)

sven.lersveen@eidsiva.no tlf: 959 81 310



Nina Helene von Hirsch (konsesjonsansvarlig)

Nina.hirsch@hafslund.no tlf: 922 68 977

Om oss



Offentlig eide kraftselskaper – overskudd går tilbake til kommuner og fylkeskommune



Lang erfaring med utbygging og drift fra nett og vannkraft



Tre vindkraftverk i drift

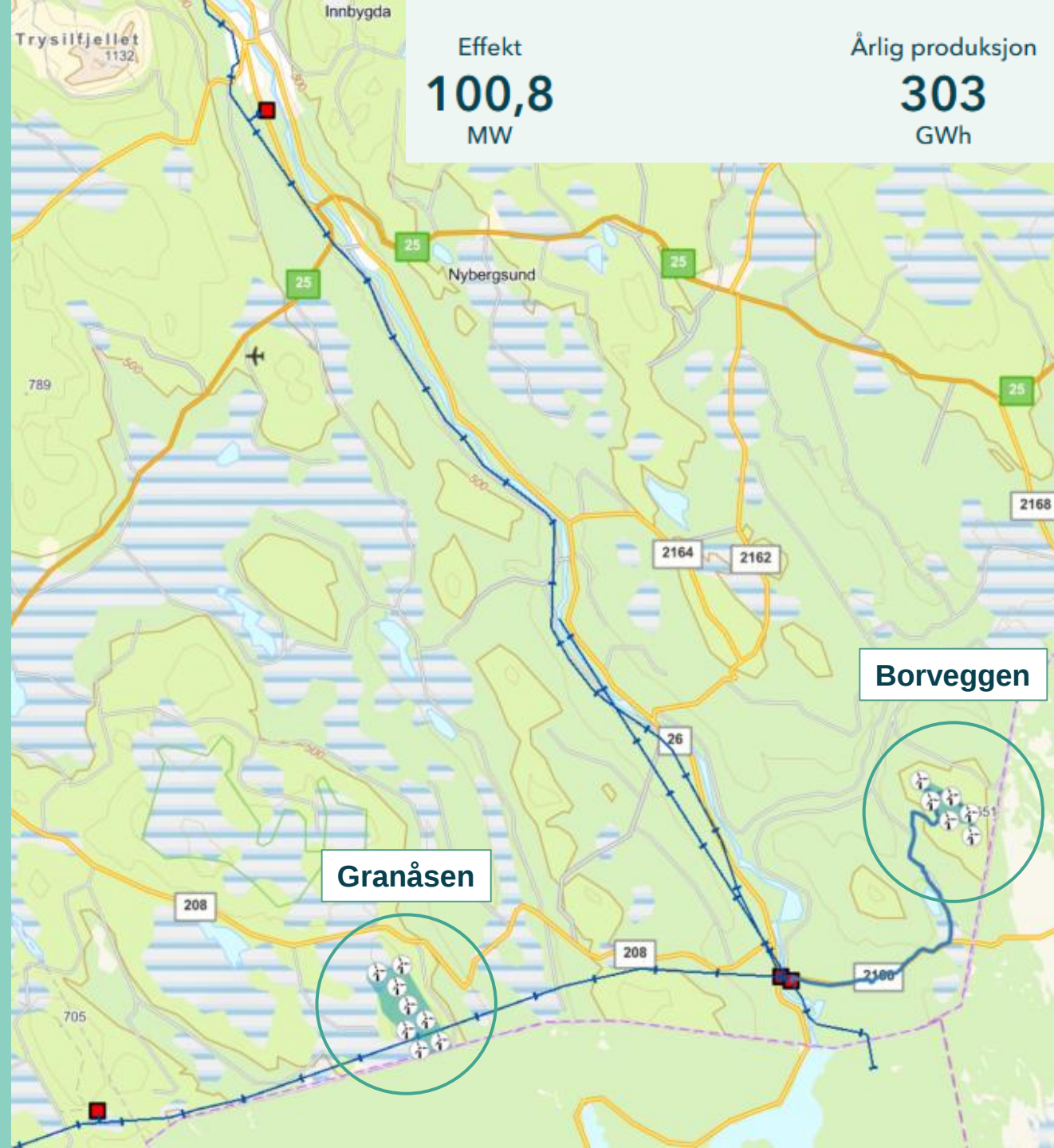
 Hafslund Eidsiva.



Mulige vindkraftprosjekter i Trysil kommune

Granåsen 169 GWh (8 turbiner)

Borveggen 134 GWh (6 turbiner)



Granåsen

Antall turbiner	8
Totalt installert effekt	57,6 MW
Gjennomsnittlig vindhastighet	7,5 m/s
Årlig produksjon	169 GWh



- Kort avstand til nett
- God avstand til nærmeste nabo
- Driftsmiljø i nærheten (Austri)
- Gjenbruk av eksisterende infrastruktur



- Visuell påvirkning, synlig på avstand
- Nedbygging av areal – krever utstrakt veinett
- Noe myrlendt terreng



Borveggen

Antall turbiner 6

Totalt installert effekt 43,2 MW

Gjennomsnittlig vindhastighet 7,6 m/s

Årlig produksjon 134 GWh



- Langt unna boliger og hytter
- Kort avstand til nett
- Driftsmiljø i nærheten (Austri)
- Gjenbruk av eksisterende infrastruktur



- Visuell påvirkning, synlig på avstand
- Nedbygging av areal – krever utstrakt veinett
- Noe registrert gammelskog rett utenfor



Hafslund Eidsiva.



Granåsen + Borveggen

Antall turbiner 14 (8+6)

Navhøyde (m.o.b.) Opp til 170 meter

Rotordiameter Opp til 172 meter

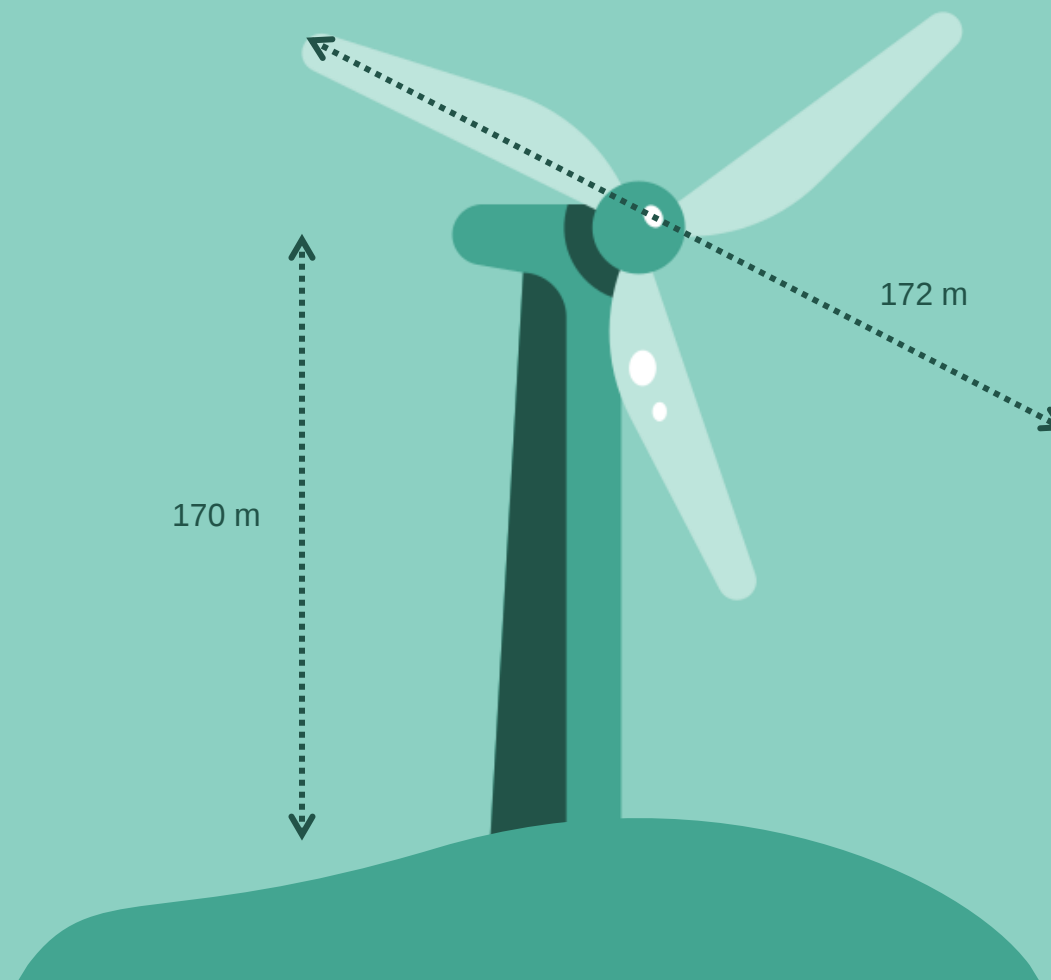
Effekt pr turbin 7,2 MW

Totalt installert effekt 100,8 MW

Gjennomsnittlig vindhastighet 7,6 m/s

Årlig produksjon 303 GWh

Kan bidra til å lage fornybar energi
tilsvarende forbruket til ca. 19 000
husstander



•Inntekter til kommunen

•Granåsen + Borveggen

Eksempel på utbygging med 9 vindturbiner

Turbintype	Type	Vestas V172-7.2
Antall vindturbiner	#	14
Total installert effekt	MW	100,8
Estimert årlig produksjon	GWh	303
Levetid	# år	30
Total estimert capex (reell)	NOKm	~1512

Årlig verdiskapning for lokalsamfunn

Eiendomsskatt	0,7% av skattemessig verdi, synkende med avskrivning på skattemessig verdi i driftsperioden	~10,6 NOKm
Produksjonsavgift	2,37 øre / kWh	~7,2 NOKm
Avgift til lokale formål	Foreslått avgift på 0,2 øre / kWh til lokale formål	~600 NOKk
Total årlig verdiskapning	Økt aktivitet i andre bedrifter som følge av utbygging er ikke medregnet	~18,4 NOKm

Lokalt samspill

Vindkraftverk må være godt utformet på lokale premisser – på lag med kommunen og lokalsamfunnet



Godt kunnskapsgrunnlag



Seriøs og trygg offentlig eid aktør



Prosess energiloven og plan- og bygningsloven



- Kommunen i førerretet
- Samordning med prosess etter energiloven om ønskelig (felles høring, KU mv.)
- Faglig og prosessuell bistand fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) mfl.



- NVE kan ikke fatte konsesjonsvedtak uten planavklaring (energiloven §3-1) (dvs. vedtatt områderegulering)
- Kommunen kan si nei helt frem til ev. konsesjonsvedtak er fattet av NVE
- Tiltakshaver lokalt tilstede og tilgjengelig med informasjon og bistand

Informasjon

- Tiltakshaver kontakter kommunen
- Holder kommunen informert

Vedtak
Ja/Nei

Oppstart prosess regulering og energikonsesjon

- Tiltakshaver oversender planinitiativ til kommunen
- Oppstartsmøte
- Melding med forslag til plan- og utredningsprogram

Vedtak
Ja/Nei

Konsekvensutredning

- Utredningsprogram for plan- og utredningsprogram (kommunen og NVE)

Vedtak
Ja/Nei

Konsesjonsbehandling

- Konsesjon kan kun gis av NVE dersom kommunen vedtar å regulere området til vindkraftformål først

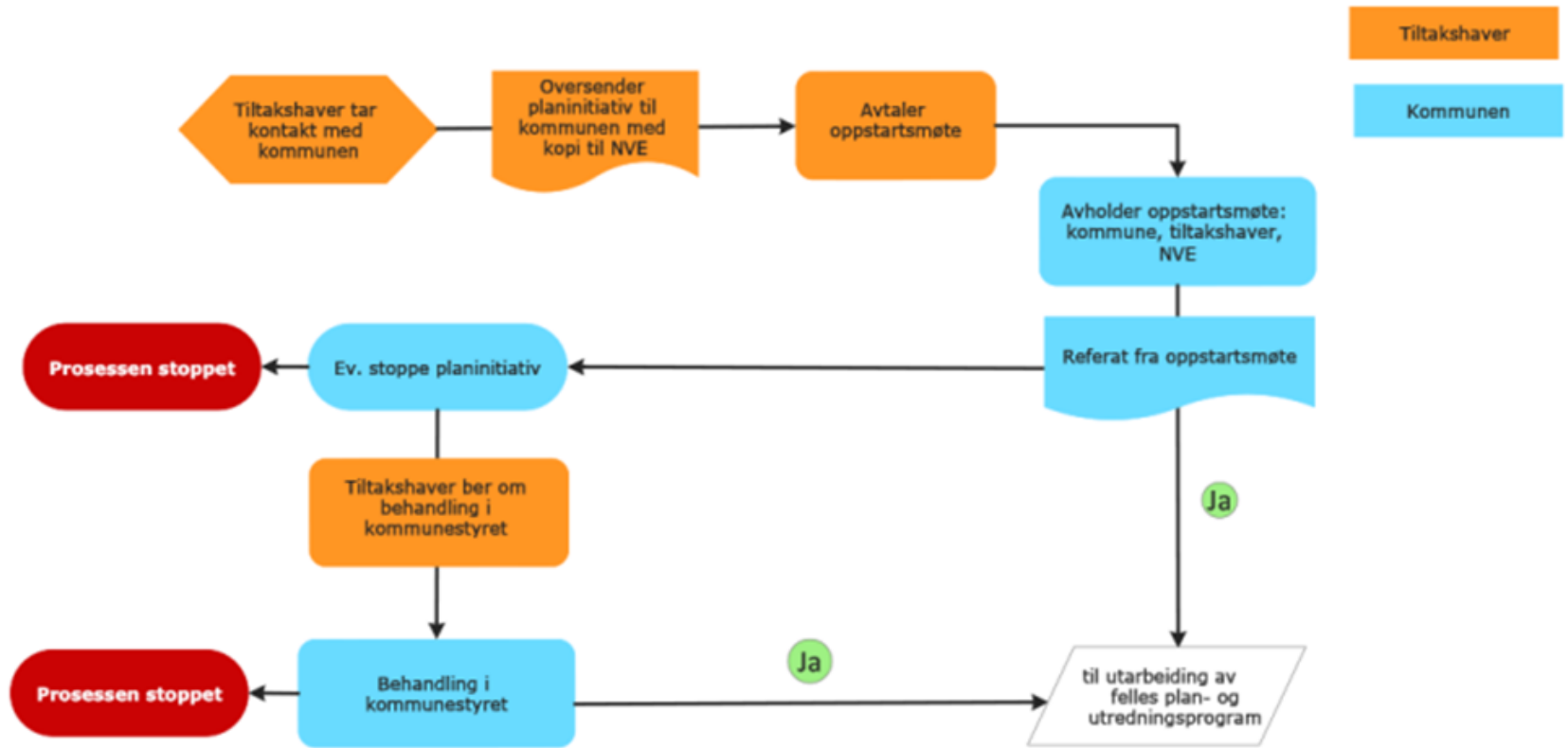
Samordning

Samordnet plan- og konsesjonsprosess?

NVE har ingen formell rolle før konsesjonssaken starter ved at de mottar melding med forslag til plan- og utredningsprogram, men **NVE kan trekkes inn som fagmyndighet for kommunen og tiltakshaver**

Ressurser og faglig bistand til kommunen ved ønske/behov

2.1 Fase 1: Planinitiativ og oppstartsmøte



Fra veileder om samordnet prosess vindkraft (ED/KDD)

Et godt grunnlag for å planlegge gode, miljøtilpassede prosjekter

Dette vet vi allerede



Gode vindressurser



Gjenbruk av veier og infrastruktur



Drevet skog



God avstand til boliger



Jakt og friluft



Dette ønsker vi å utrede



Støy



Visuell virkning



Naturmangfold



Kulturminner



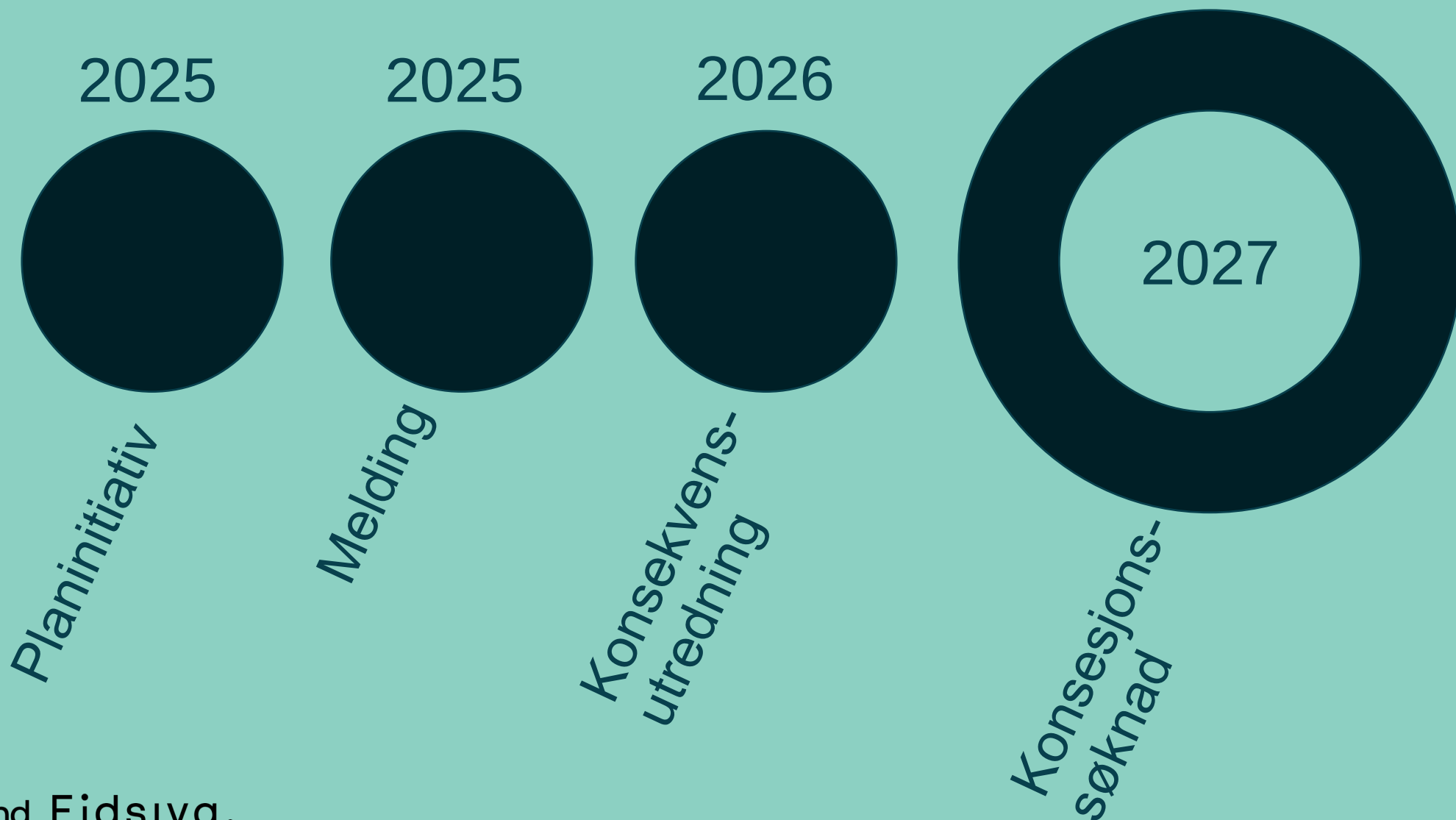
Drikkevann

Videre prosess om kommunen ønsker å vite mer:

- Sende planinitiativ for prosjektene
- Nærmere utredninger med bakgrunn i plan- og utredningsprogram
- Innspill fra publikum og lokal medvirkning i alle ledd



Mulig tidslinje frem til konsesjonssøknad



Bruk under driftstiden

- Hogst kan fortsette nesten som før
- Grunneier har tilgang til parken med tilhørende veier
- Elgjakt fortsetter omtrent som før
- Fugljakt fortsetter omtrent som før

Hva blir annerledes

- Utstrakt veinett (kan benyttes av grunneier)
- Sikkerhetsavstand rundt vindturbinene ved fare for ising eller torden (ca. 350m)



Finn hytter, jakt og fiske i Norge



Hvordan lykkes?



September 2015

Vedlegg 7

DESIGNMANUAL FOR
LANDSKAPSBEHANDLING
OG TERRENGUTFORMING

RASKIFTET VINDKRAFTVERK



Takk for oppmerksomheten!

 Hafslund Eidsiva.