

# Planinitiativ

## Rudsvellhøgda vindkraftverk

Oktober 2025



RAPPORT

# Rudsvellhøgda vindkraftverk

OPPDRAKSGIVER

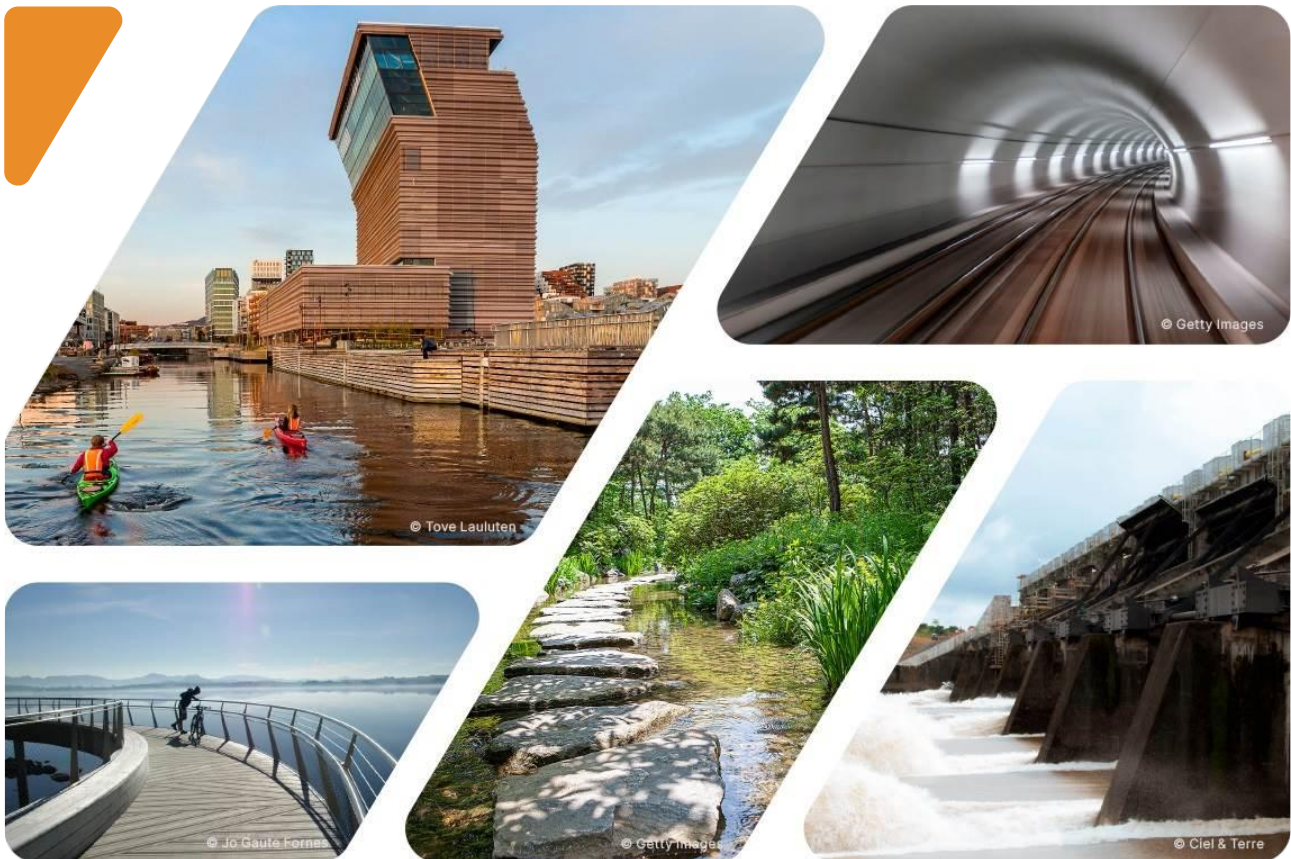
Vindr AS

EMNE

PLANINITIATIV OMRÅDEREGULERING

Dato / Revisjon: 16.10.2025 / 0

Dokumentkode: 10263127-01-PLAN-RAP-001





Dette dokumentet har blitt utarbeidet av Multiconsult på vegne av Multiconsult Norge AS eller selskapets klient. Klientens rettigheter til dokumentet er gitt i den aktuelle oppdragsavtalen eller ved anmodning. Tredjeparter har ingen rettigheter til bruk av dokumentet (eller deler av det) uten skriftlig forhåndsgodkjenning fra Multiconsult med mindre annet følger av norsk lov. Multiconsult påtar seg intet ansvar for bruk av dokumentet (eller deler av det) til andre formål, på andre måter eller av andre personer eller enheter enn det som er godkjent skriftlig av Multiconsult. Deler av dokumentet kan være beskyttet av immaterielle rettigheter og/eller eiendomsrettigheter. Kopiering, distribusjon, endring, behandling eller annen bruk av dokumentet er ikke tillatt uten skriftlig forhåndssamtykke fra Multiconsult eller annen innehaver av slike rettigheter med mindre annet følger av norsk lov.



# Rapport

|               |                                       |                 |  |
|---------------|---------------------------------------|-----------------|--|
| OPPDRAG       | <b>Rudsvellhøgda vindkraftverk</b>    | DOKUMENTKODE    | 10263127-01-PLAN-RAP-001                 |
| EMNE          | <b>PLANINITIATIV OMRÅDEREGULERING</b> | TILGJENGELIGHET | Foreløpig                                |
| OPPDRAGSGIVER | Vindr AS                              | OPPDRAGSLEDER   | Marte Rødsvik                            |
| KONTAKTPERSON | Tor Einar Lundteigen                  | UTARBEIDET AV   | Kjersti Lie Løvik m.fl.                  |
| KOORDINATER   |                                       | ANSVARLIG ENHET | 10234073 Seksjon Miljø og naturressurser |

| REV. | DATO       | BESKRIVELSE                               | UTARBEIDET AV           | KONTROLLERT AV      | GODKJENT AV       |
|------|------------|---|-------------------------|---------------------|-------------------|
| 00   | 01.08.2025 | Planinitiativ Rudsvellhøgda vindkraftverk | Kjersti Lie Løvik m.fl. | Kine Marie Bangsund | Kjersti Lie Løvik |



## INNHALDSFORTEGNELSE

|   |           |
|---|-----------|
| <b>Planinitiativ områderegulering Rudsvellhøgda vindkraftverk Nord-Odal kommune .....</b> | <b>6</b>  |
| <b>1 Formål.....</b>  | <b>6</b>  |
| 1.1 Tiltakshaver.....   | 6         |
| 1.2 Bakgrunn for tiltaket.....  | 6         |
| <b>2 Planområdet .....</b>  | <b>7</b>  |
| 2.1 Eiendomsforhold.....  | 8         |
| <b>3 Planlagt tiltak.....</b>   | <b>9</b>  |
| 3.1 Kriterier for valg av tiltaksområde.....  | 9         |
| 3.2 Utbyggingsvolum og byggehøyder .....  | 10        |
| 3.3 Funksjonell og miljømessig kvalitet.....  | 10        |
| 3.4 Tekniske anlegg.....  | 10        |
| 3.4.1 Vindturbiner .....  | 10        |
| 3.4.2 Fundamenter.....  | 11        |
| 3.4.3 Kranoppstillingsplasser .....   | 12        |
| 3.4.4 Atkomst- og internveier.....  | 12        |
| 3.4.5 Ilandføring, mellomlagring og transport av vindturbiner .....                       | 12        |
| 3.5 Nettilknytning.....   | 13        |
| 3.6 Drift og vedlikehold .....  | 13        |
| 3.7 Nedleggelse .....   | 14        |
| <b>4 Forholdet til andre planer.....</b>  | <b>14</b> |
| 4.1 Regionale planer .....  | 14        |
| 4.1.1 Regional plan for det inkluderende Innlandet .....                                  | 14        |
| 4.1.2 Innlandsstrategien 2024-2028 .....  | 14        |
| 4.1.3 Regional plan for klima, energi og miljø .....                                      | 15        |
| 4.1.4 Regional plan for Vestmarka – retningslinjer for bruk og vern.....                  | 15        |
| 4.1.5 Nettside for regionale føringer for sol- og vind i Innlandet.....                   | 16        |
| 4.2 Verneområder .....  | 16        |
| 4.3 Kommunale planer.....   | 17        |
| 4.3.1 Kommuneplanens arealdel 2006-2017.....  | 17        |
| 4.3.2 Kommuneplanens samfunnsdel .....  | 18        |
| 4.3.3 Energi- og miljøplan .....  | 18        |
| 4.4 Reguleringsplaner .....   | 18        |
| <b>5 Vesentlige interesser som berøres av planinitiativet .....</b>                       | <b>19</b> |
| 5.1 Tiltakets virkning på, og tilpasning til, landskap og omgivelser .....                | 19        |
| 5.2 Kulturminner .....  | 20        |
| 5.3 Støy .....  | 20        |
| 5.4 Naturinteresser/naturmangfold .....   | 20        |
| 5.5 Friluftsliv .....   | 23        |
| 5.6 Skogbruk.....   | 24        |
| 5.7 Samfunnsvirkning.....   | 24        |
| <b>6 Risiko og sårbarhet .....</b>  | <b>25</b> |
| <b>7 Planprosess .....</b>  | <b>25</b> |
| 7.1 Lovverk og roller .....   | 25        |
| 7.2 Konsekvensutredning og plan- og utredningsprogram .....                               | 28        |
| 7.3 Medvirkning.....  | 29        |
| <b>8 Referanser .....</b>   | <b>29</b> |



# Planinitiativ områderegulering Rudsvellhøgda vindkraftverk Nord-Odal kommune

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>Plantype</b>                   | Områderegulering  |
| <b>Eiendom gnr. / bnr.</b>        | Alt. 1: 50/53<br>Alt. 2: 50/53, 51/1 og 50/26, 46   |
| <b>Forslagstiller og org. nr.</b> | Vindr AS Organisasjonsnr. 924 505 796   |
| <b>Kontaktperson</b>              | Tor Einar Lundteigen  |
| <b>Adresse</b>                    | Vindr AS<br>Dronning Eufemiasgate 16, 0191 Oslo<br><a href="http://www.vindr.no">www.vindr.no</a> |
| <b>E-post</b>                     | toreinar@vindr.no   |
| <b>Plankonsulent og org. nr.</b>  | Multiconsult Norge AS Organisasjonsnr. 971 609 656  |
| <b>Kontaktperson</b>              | Kjersti Lie Løvik   |
| <b>E-post</b>                     | KjerstiLie.Lovik@multiconsult.no  |

## 1 Formål

Vindr ønsker å sette i gang planlegging for utbygging av vindkraftverk på Rudsvellhøgda, nord-øst for Mo i Nord-Odal kommune. I henhold til plan- og bygningslovens § 12-1 er det et krav at det forut for en konsesjonssøknad for vindkraft foreligger en områdereguleringsplan som åpner for slik utbygging. Planinitiativet fremmes med ønske om at Nord-Odal kommune gir Vindr lov til å starte en områdereguleringsprosess.

### 1.1 Tiltakshaver

Vindr Norge er en del av Vindr Group, og er en proaktiv og teknologidrevet utvikler av fornybar energi. Vindrs visjon er å utvikle fornybar kraftproduksjon i nærheten av eksisterende infrastruktur og forbruk, med så lave konsekvenser som mulig, samtidig som vi legger til rette for lokal verdiskaping.

### 1.2 Bakgrunn for tiltaket

Selv om Norge får nesten all kraft fra fornybare energikilder dekker dette bare 60 % av landets totale energiforbruk [14]. Norge må i tiden fremover øke sin produksjon av fornybar kraft. Statnett estimerer at Norge fremover vil trenge 30-50 TWh ny fornybar kraft for å halvere klimagassutslippene, og ytterligere 40 TWh dersom en skal helt «avkarbonisere» Norge. Dette vil kreve store utbygginger i årene som kommer, primært av vindkraft [14].

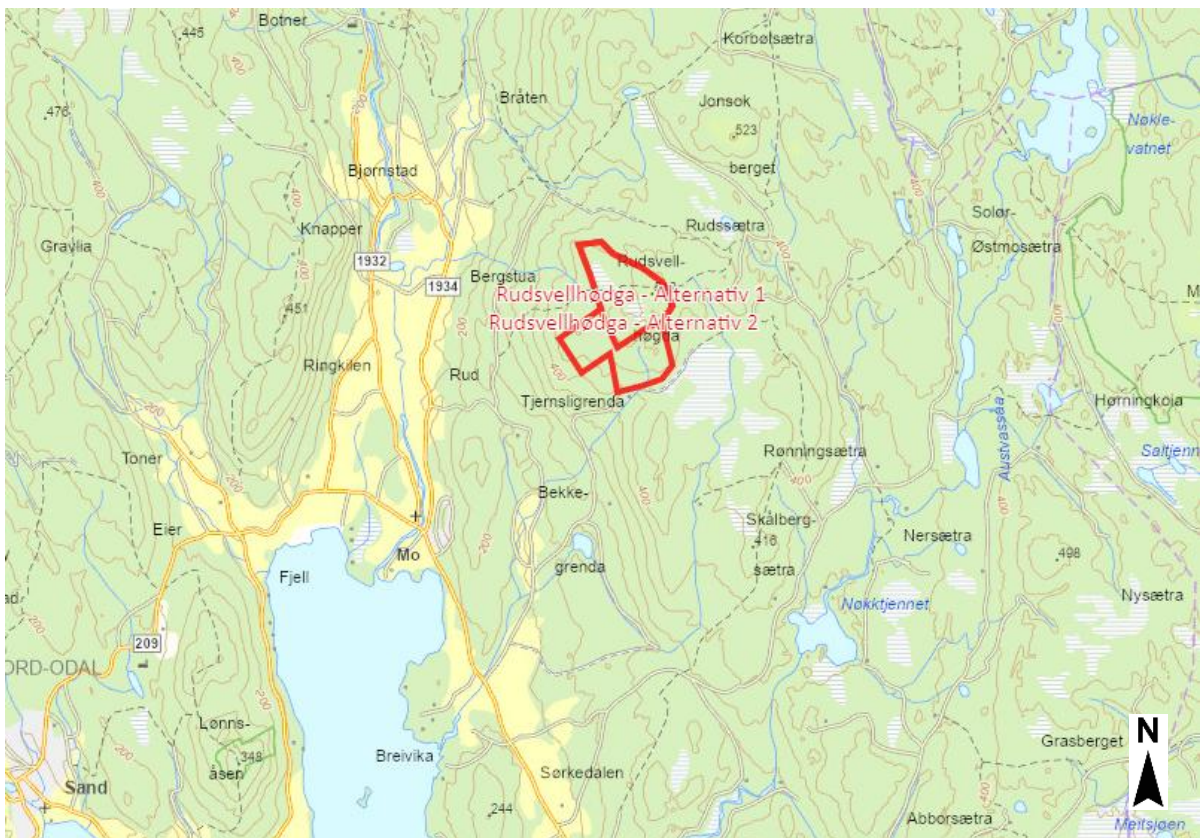
I 2023 ble det produsert totalt 11 TWh kraft i Innlandet, hvorav 90 prosent kom fra vannkraft og 10 prosent fra vindkraft. Innlandet hadde et kraftoverskudd på 5 TWh, som ble overført til resten

av landet. Fylket har overskudd på strøm store deler av året, men er avhengig av å importere strøm om vinteren. Innlandet har lite kraftkrevende industri i forhold til resten av landet, men ser nå en økende grad av henvendelser som gjelder kraftkrevende nyetableringer [17].

Målsetningen med Rudsvellhøgda vindkraftverk er å utløse noe av potensialet for energiproduksjon som ligger i området.

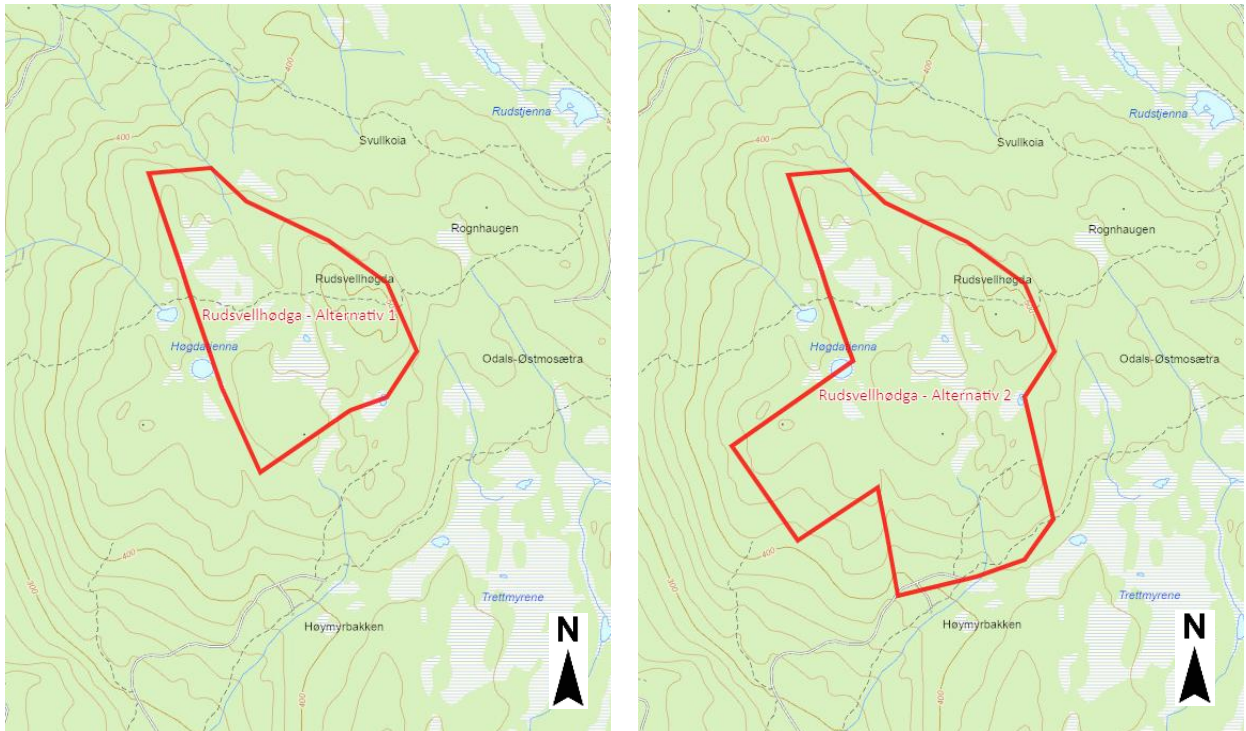
## 2 Planområdet

Planområdet ligger i Nord-Odal kommune i Innlandet fylkeskommune. Planområdet ligger nordøst for tettstedet Mo. I planinitiativet fremmes to ulike alternative planavgrensninger som kommunestyret kan ta stilling til. Disse er illustrert i figuren under.



Figur 2-1: Oversiktskart. Rudsvellhøgda vindkraftverk er planlagt i Nord-Odal kommune.

Alternativ 1 gir rom for opp til fem turbiner. Alternativ 2 kan romme opp til seks turbiner. Alternativ to gir større fleksibilitet med tanke på optimalisering av turbinplassering og veiføring for best mulig tilpasning til verdier i området.



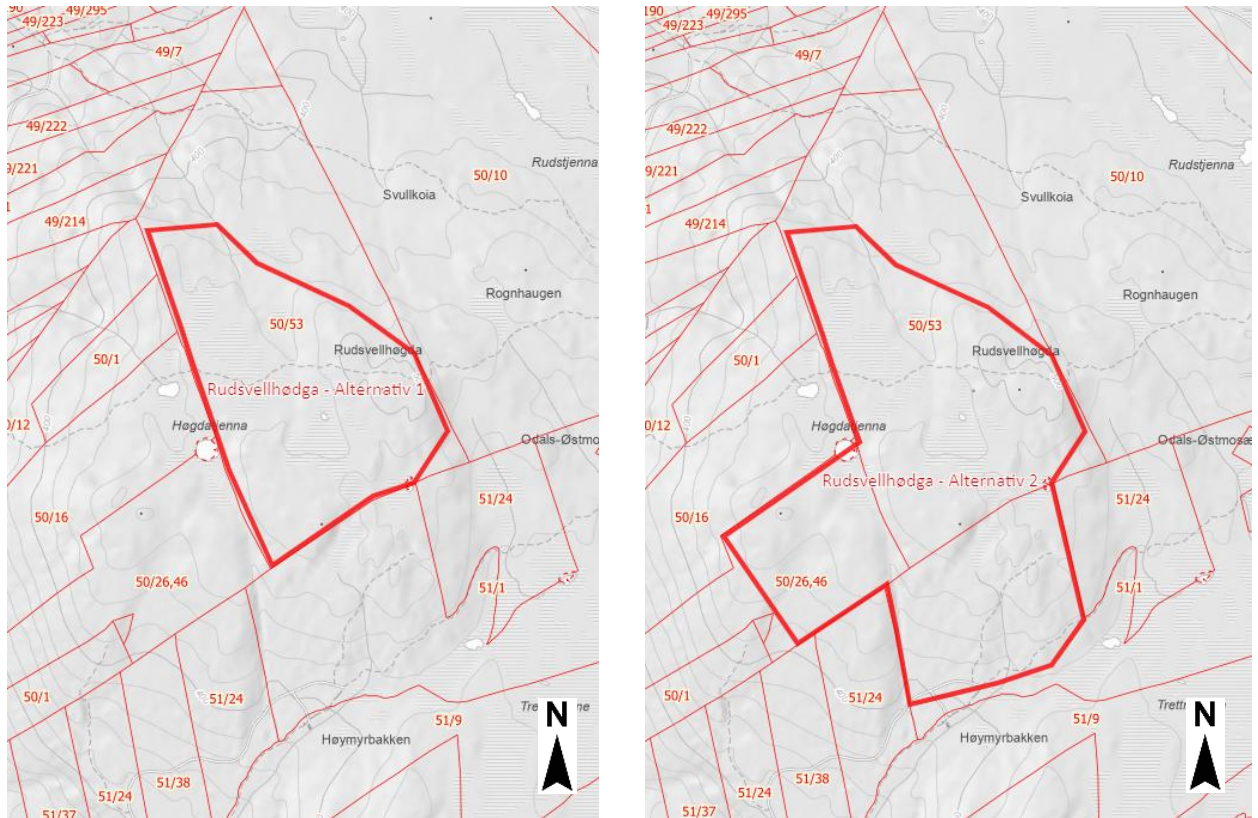
Figur 2-2: Tiltaksområdet har 2 alternativer til planavgrensning. Alternativ 1 vises i figur til venstre og alternativ 2 til høyre. Planavgrensning ved varsel om oppstart vil justeres slik at den også inneholder mulig trase for adkomstvei.

## 2.1 Eiendomsforhold

I dette stadiet vurderes to alternative planavgrensninger for tiltaket:

- **Alternativ 1:** Omfatter kun eiendom gnr./bnr. 50/53, hvor det foreligger inngått avtale med grunneier.
- **Alternativ 2:** Omfatter et utvidet område som berører eiendommene gnr./bnr. 50/53, 51/1 samt 50/26, 46. Det er per nå ikke inngått avtale med alle berørte grunneiere i dette alternativet.





Figur 2-3: Oversikt over eiendommer i og rundt Rudsvellhøgda vindkraftverk.

### 3 Planlagt tiltak

Rudsvellhøgda vindkraftverk er planlagt i Nord-Odal kommune, nordøst for tettstedet Mo. Det er planlagt opp til 5 vindturbiner for alternativ 1, med en samlet installert effekt på inntil 36 MW. Alternativ 2 gir rom for opptil 6 turbiner, og en samlet installert effekt på inntil 43 MW. Årlig nettoproduksjon er foreløpig estimert til ca. 110 GWh for alternativ 1, og 132 GWh for alternativ 2. Beregning av installert effekt forutsetter 7,2 MW turbiner.

Tabell 3-1: Nøkkeltall Rudsvellhøgda vindkraftverk(alt.1/alt.2)

|  |           |
|--|-----------|
| Planområdet størrelse (km <sup>2</sup> ) | 1,04/1,98 |
| Samlet installert effekt (MW)            | 36/43     |
| Nominell effekt i hver turbin (MW)       | 6-10      |
| Antall vindturbiner                      | 5/6       |
| Navhøyde (m)                             | 120-190   |
| Totalhøyde (m)                           | 200-270   |
| Estimert nettoproduksjon (GWh/år)        | 110/132   |

#### 3.1 Kriterier for valg av tiltaksområde

Lokaliseringen er blant annet basert på disse faktorene

- Stabile og gode vindressurser gjennom store deler av året. Årsmiddelvind på 7,5 m/s.



- Tilstrekkelig avstand fra bebyggelse (> 800 m), noe som tilsier lavt konfliktnivå med tanke på støy og skyggekast.
- Produktive jordbruksarealer berøres ikke.
- Tiltaket lar seg kombinere med skogsdrift i området, og kan bidra positivt til denne gjennom etablering av internveger i vindkraftverket.
- Ingen områder som er vernet i medhold av Naturvern-/Naturmangfoldloven (nasjonalparker, landskapsvernområder, naturreservater o.l.) blir berørt.

### 3.2 Utbyggingsvolum og byggehøyder

Foreløpige skisser viser en utbygging med opptil fem turbiner i alternativ 1, og opp til seks turbiner for alternativ 2, men dette tallet kan bli justert i planprosessen. I en områderegulering for vindkraft skal det i hovedsak kun avsettes ytre arealbruksgrenser og adkomstvei. Plassering av internveger, turbinpunkter, maksimal installert effekt samlet og pr. turbin, antall og dimensjoner på turbiner og andre detaljer, fastsettes i konsesjon og etterfølgende planer etter energiloven. Endelig volum på utbyggingen og detaljutforming av anlegget kommer dermed først i konsesjonsfasen. Turbinene kan få en navhøyde på ca. 120-190 meter og totalhøyde opp mot 200-270 meter. Så høyt som 190 m er trolig ikke aktuelt, men ønskes utredet.

### 3.3 Funksjonell og miljømessig kvalitet

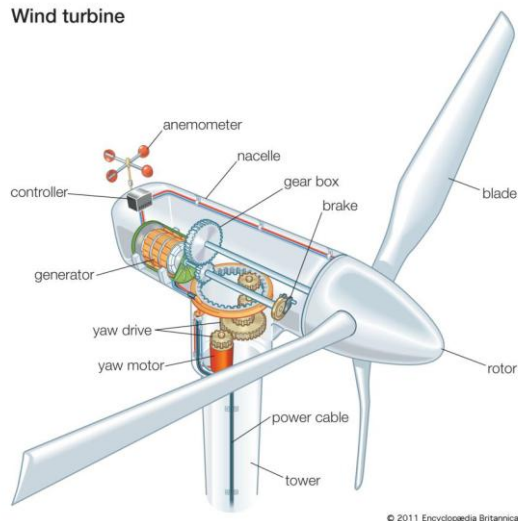
Kartlegging knyttet til konsekvensutredningen vil gi føringer for endelig plassering av turbinene. Det skal legges vekt på å redusere totalinngrepet i sårbare naturområder, og i størst mulig grad unngå inngrep i myr og våtmark.

Vindkraft på land består av vindturbiner med et veisystem som binder anlegget sammen. I praksis betyr det at det er en mindre andel av utbyggingsområdet som blir direkte berørt av anleggene. Mulighetene for å tilpasse anlegget til eksempelvis viktige naturforekomster er dermed relativt store.

### 3.4 Tekniske anlegg

#### 3.4.1 Vindturbiner

Vindturbinene produserer elektrisk energi ved å utnytte bevegelsesenergien i vinden. Hovedkomponentene i en vindturbin er tårn, rotor, hovedaksling, gir, generator, transformator og nødvendig hjelpeaggregat og styringssystem. De fleste komponentene er innebygd i maskinhuset på toppen av et ståltårn.



Figur 3-1: Maskinhus på vindturbin.

Rotoren, som består av tre blader montert på et nav, omdanner vindenergien til rotasjonsenergi som gjennom en hovedaksling og via et gir føres inn på en generator. Denne omdanner deretter rotasjonsenergien til elektrisk energi.

Maskinhuset dreier seg med vinden, slik at rotorplanet til enhver tid står på tvers av vindretningen. Ettersom vindhastigheten, og dermed også vindens energiinnhold, øker med høyden over bakken eller havflaten (vindskjær), er det viktig at tårnet har en høyde som er optimalisert i forhold til vindskjæret.

Moderne vindturbiner produserer normalt elektrisitet når vindhastigheten er mellom 3 og 25 m/s (svak vind til full storm). Driften styres vesentlig ved hjelp av datamaskiner. De fleste moderne vindturbiner har i dag rotorere med tre vridbare vinger.

### 3.4.2 Fundamenter

Den vanligste teknologien i Norge er forankring direkte i grunnfjellet. Ved fjell-fundamentering borres flere forankringsstag 10-20 meter ned i grunnfjellet. Disse settes i spenn og festes i adapterringen som er støpt inn på toppen av betongfundamentet. Adapterringen har i tillegg tårnbolter for innfesting av tårnet.

Fundamentene er bygd slik at når turbinen fjernes vil fundamentet enkelt kunne tildekkes, slik at området kan tilbakeføres mer eller mindre til naturtilstand.



Figur 3-2: Turbinfundament i Tonstad vindkraftverk. Foto: Tonstad Vindpark AS

### 3.4.3 Kranoppstillingsplasser

Ved hver vindturbin opparbeides det oppstillingsplasser for installasjon og vedlikehold av turbinene. Størrelse på oppstillingsplassene ved den enkelte turbin vil avhenge av valgt installasjonsløsning, og anslås til ca. to til tre dekar. I tillegg vil det kunne være behov for noe lagringsplass for turbinkomponenter. Utforming av nærområdet til turbinene vil komme i detaljplanen for anlegget, som skal godkjennes av NVE.

### 3.4.4 Atkomst- og internveier

Det er flere skogsbilveier som kan være mulig adkomst inn i planområdet. Både Hømyrbakken og skogsbilveier i vest og øst er muligheter som vil bli undersøkt nærmere i det videre planarbeidet.

Vurdering av egnet adkomstvei og krav knyttet til denne, vil inngå i områdereguleringsplanen.

Alle adkomst- og internveier vil få en kjørebredde på 5-6 meter. I tillegg må det etableres veiskulder, grøfter og eventuelle fyllinger/skjæringer. Veiene skal i utgangspunktet ha grusdekke.

Det er foreløpig ikke vurdert traseer for de interne veiene, men veiene skal tilpasses terrenget for å redusere blant annet naturinngrep. Dette innebærer å legge turbiner og veier på de tørrere delene av området, gjenbruke eksisterende veier, unngå rødlista naturtyper og unngå unødig inngrep som påvirker vannbalansen i myrene. Det er et mål å oppnå mest mulig massebalanse i prosjektet for å minimere behovet for massetak og deponier.

### 3.4.5 Ilandføring, mellomlagring og transport av vindturbiner

Vindturbinene kan tas i land i Norge eller Sverige og transporteres derfra til byggeplassen med bil. Alternative ilandføringsmuligheter vil bli vurdert. Alle komponenter fraktes fra fabrikk til egnet sted for lossing, og mellomlagres der. Monteringsarbeidet vil trolig skje ved hjelp av



mobilkran som sammen med utstyr og bygningsmaterialer fraktes til byggeplassen med båt og bil. De største delkomponentene er rotorbladene. Hovedkomponentene som tårn, nav og vinger blir montert sammen ved hvert fundament.



Figur 3-3: Transport av 70 meter lange turbinblader til Tonstad vindpark. Foto: Tonstad vindpark AS

### 3.5 Nettilknytning

Størrelsen på vindkraftverket tilsier at den må kobles til regionalnettet eller høyere spenningsnivå, og overføring via luftlinjer opp til og med 132 kV. Tiltaksområdet ligger ca. 4,1 km sør for regionalnett og ca. 9 km fra Nord-Odal transformatorstasjon. Nord-Odal transformatorstasjon eies og driftes av Elvia AS. Selv om det er lokalt distribusjonsnett i nærheten av vindparken vil det pga. størrelsen kunne være aktuelt med tilknytning til regionalnettet.

Statnett publiserte i april 2025 Områdeplan for Innlandet [20]. I Innlandet planlegger Statnett både å fornye gamle anlegg for å opprettholde forsyningssikkerhet og kapasitet, og forsterke nettet til 420 kV på hele strekningen fra Sunndalsøra til Oslo for økt kapasitet. En viktig årsak til dette er behov for mer kapasitet til kraftutveksling gjennom området, både sørover og nordover. I tillegg til å redusere flaskehals, og dermed prisforskjeller, ser Statnett behov for å øke transformeringskapasiteten flere steder.

Utbygger vil gå i dialog med Elvia for å avklare alternative tilknytningspunkt og behov for å oppgradere nettet. Nettanlegg kan kreve separat konsesjon etter energiloven.

### 3.6 Drift og vedlikehold

Det vil bli bygget et servicebygg i tilknytning til vindkraftverket. Bygget vil inneholde kontrollrom, verksted/lager, fellesrom/spiserom, wc/bad, garasjer og annet, og ligge i nær tilknytning til kraftverket. Driften baserer seg på automatisk styring av hver enkelt vindturbin.



Det er anslått at drift- og vedlikehold av vindkraftverket vil medføre et behov for ca. to årsverk ved en full utbygging.

### 3.7 Nedleggelse

En vindturbin har en teknisk levetid på minst 30 år. Dette er også normal varighet på konsesjonen. Ved nedleggelse skal konsesjonæren fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand, så langt dette er mulig, jf. energilovforskriften § 3-5 d. Nedleggelse av vindkraftverket innebærer normalt fjerning av vindturbiner, oppstillingsplasser, adkomst/-internveger og annen infrastruktur, samt tildekking av fundamenter. Alternativt kan det søkes om konsesjon for en ny periode, som innebærer at de gamle turbinene erstattes av nye.

## 4 Forholdet til andre planer

### 4.1 Regionale planer

#### 4.1.1 Regional plan for det inkluderende Innlandet

Regional plan for det inkluderende Innlandet ble vedtatt i februar 2023 og gjelder for perioden 2024-2028 [1]. Planen er en del av Innlandsstrategien, som ble vedtatt i 2020. Planen har tre prioriterte satsingsområder:

- kompetanse og livslang læring
- arbeidsliv og arbeidsplassutvikling
- lokalsamfunn, møteplasser og kultur

Planen omtaler ikke vindkraft eller fornybar energi.

#### 4.1.2 Innlandsstrategien 2024-2028

Hovedstrategiene i Innlandsstrategien 2024–2028[3] fra Innlandet fylkeskommune bygger på et bredt kunnskapsgrunnlag og en bred og åpen medvirkning. Strategien har som mål å styrke Innlandets posisjon som en attraktiv og bærekraftig region.

De langsiktige utviklingsmålene er:

- bærekraftig ressursforvaltning som gir utvikling og nye arbeidsplasser
- levende lokalsamfunn med bærekraftige byer, tettsteder og bygder
- at aktører i fylket vårt får større nasjonal betydning og synlighet

Strategien er strukturert rundt fire hovedsatsingsområder:

- Innbyggerne i Innlandet - Det skal være godt å bo, utdanne seg og arbeide i Innlandet – Fokus på livskvalitet, bolyst, utdanningstilbud og tilgang til arbeid.
- Inkludering i Innlandet - Innlandet skal være et inkluderende samfunn med små forskjeller – Arbeid mot utenforskap, sosial ulikhet og for å sikre deltakelse for alle.
- Innovasjon i Innlandet - Innlandet skal utvikle seg gjennom nyskaping, innovasjon og økt kompetanse – Styrking av næringsliv, forskning, teknologi og kompetanseutvikling.
- Infrastruktur i Innlandet - Innlandet skal være et grønt og bærekraftig samfunn – Vekt på fornybar energi, klimaomstilling, naturforvaltning og bærekraftig arealbruk.



Strategiene legger også vekt på samarbeid og partnerskap, både internt i fylket og nasjonalt/internasjonalt, samt på å posisjonere Innlandet som et attraktivt sted for grønn industri og teknologiutvikling.

Innlandet fylkeskommune har startet arbeidet med en ny regional plan for nettinfrastrukturen for energi som er forankret i Innlandsstrategien. Planen er forventet vedtatt i løpet av 2025.

#### 4.1.3 Regional plan for klima, energi og miljø

«Det grønne Innlandet» - regional plan for klima, energi og miljø ble vedtatt av fylkestinget 13. juni 2023 [3].

Planen er delt inn i tre områder, Klima, Energi og Miljø hvor det er utarbeidet tre hovedmål under hvert tema. I planen er det stadfestet at Innlandet skal ha en ledende posisjon i omstillingen til fornybar energi. Minst 80 prosent av fylkets samlede energiforbruk skal komme fra fornybare kilder i 2030. Til sammenligning var fornybarandelen i Innlandet omtrent 53 prosent i 2023.

I planen står det blant annet: «Økt etterspørsel etter energi gir store utfordringer og muligheter. Skal Innlandet dekke sitt framtidige energibehov må vi bli mer energieffektive, øke produksjonen og forsterke kraftnettet. Ved økt produksjon må dette skje så skånsomt som mulig for ikke å komme i konflikt med natur- og kulturverdier på land, og ivareta naturmiljøet i og langs vassdrag.»

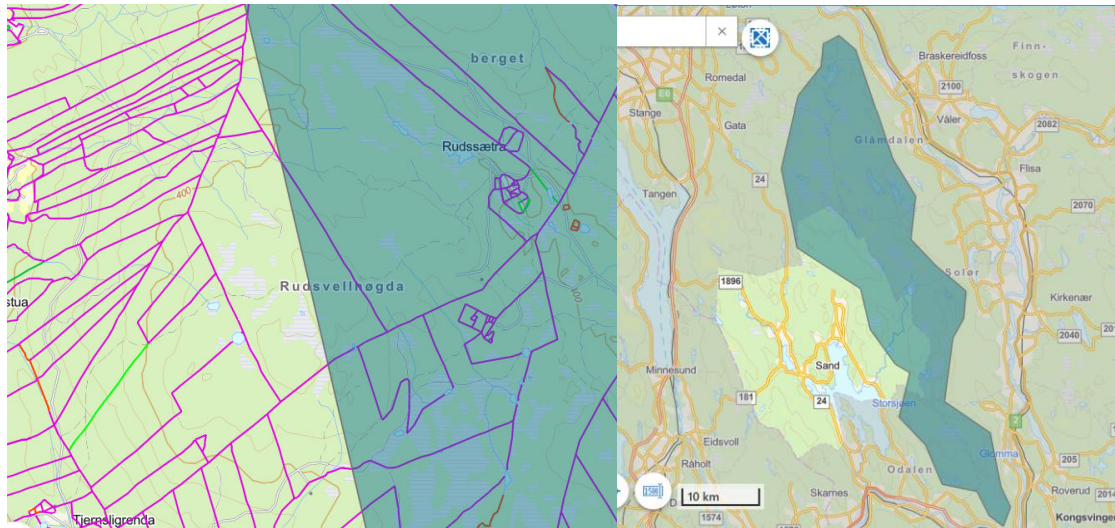
Vindkraft omtales som en av flere teknologier som kan bidra til å nå målene om økt produksjon og bruk av fornybar energi i Innlandet. Muligheten for utbygging av vindkraft i Innlandet ansees for å være begrenset, fordi områder med de beste vindforholdene kan komme i konflikt med andre interesser. Utbygging av vindkraft legger beslag på store naturarealer, og det er ikke like enkelt å kombinere arealet til andre ting.

Planen understreker behovet for en balansert utvikling som tar hensyn til både klima, natur og lokalsamfunn.

#### 4.1.4 Regional plan for Vestmarka – retningslinjer for bruk og vern

Regional plan for Vestmarka ble stadfestet av Miljøverndepartementet 27.04.2012[12]. Departementet fastsatte i sitt vedtak en virketid på retningslinjene på 40 år.

I retningslinjene står det blant annet at det innenfor Vestmarka i utgangspunktet ikke tillates nye bygninger og ingen form for infrastruktur utover skogsvegnettet. Som vist i utsnittet under til venstre, ligger deler av planområdet innenfor Vestmarka.



Figur 4-1: Utklipp fra regional plan for Vestmarka.

#### 4.1.5 Nettside for regionale føringer for sol- og vind i Innlandet

Innlandet fylkeskommune og Statsforvalteren i Innlandet har utarbeidet regionale føringer for etablering av sol- og vindkraft i regionen [4]. Føringene er delt inn i tre hovedkategorier:

Områder som ikke er egnet for sol- og vindkraft (harde kriterier):

Det skal ikke etableres sol- eller vindkraft i vernede områder eller i områder som er kritiske for bevarelsen av prioriterte arter, kritisk truede arter eller ansvarsarter, som villrein.

Områder som kan være egnet til sol- og vindkraft, men hvor det er stor usikkerhet og behov for vurderinger fra sak til sak (myke kriterier):

Konsekvensene av sol- og vindkraft varierer mye avhengig av lokale forhold. Noen miljø- og samfunnsinteresser omfatter store deler av regionen. For disse områdene er det ikke hensiktsmessig med en streng avgrensning, men det er derfor viktig å synliggjøre usikkerheten knyttet til konsekvensene av sol- og vindkraft.

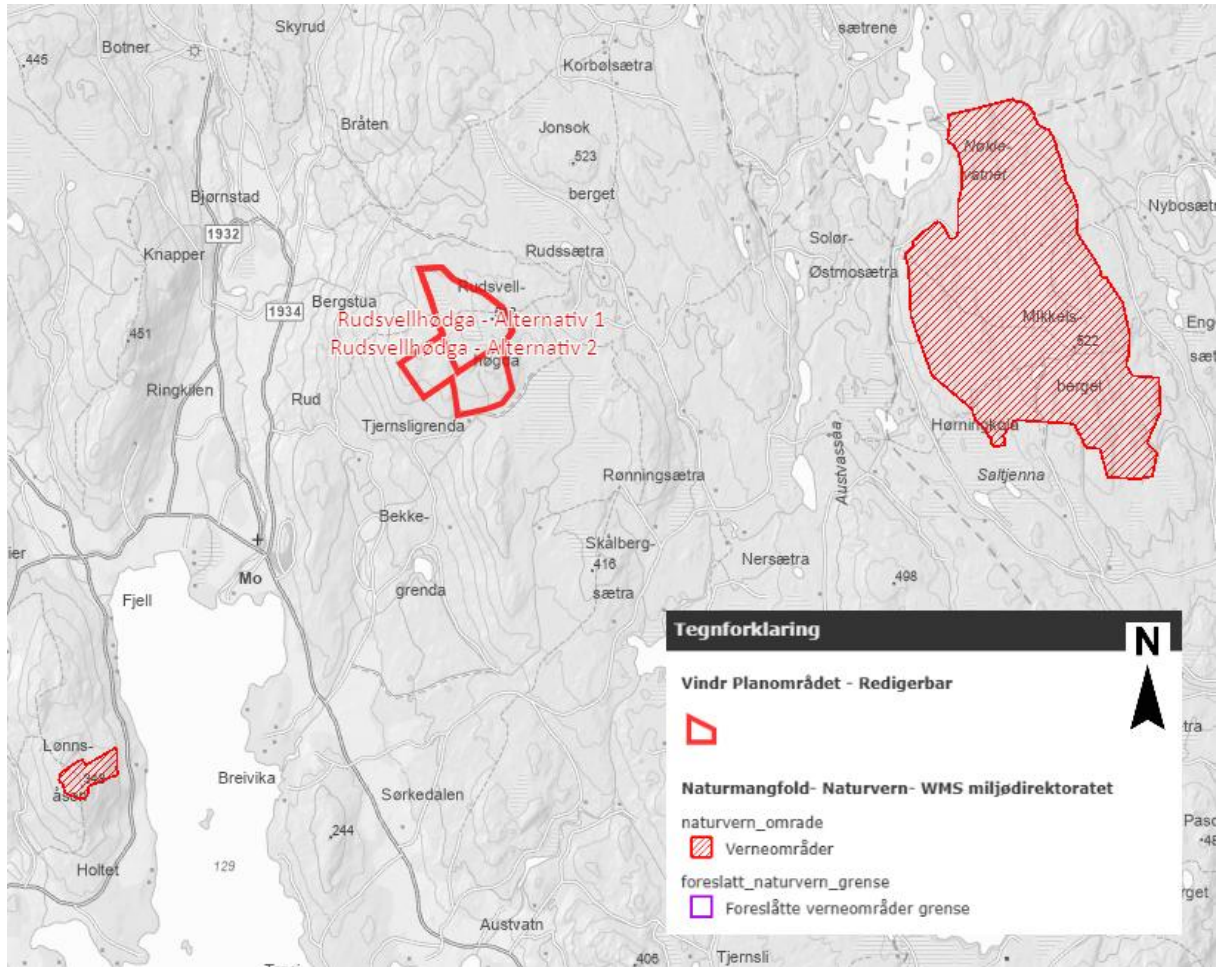
Områder der hensyn til sol- og vindkraft bør veie tyngre enn andre samfunns- og miljøinteresser (egnete områder):

Områder som er egnet for etablering av sol- og vindkraft kan være grå arealer, eksisterende industri- og næringsområder, uproduktiv skog, jordbruksarealer ute av drift og åpen fastmark (uten myr, skog, jordbruk, bebyggelse eller samferdsel).

#### 4.2 Verneområder

Området ligger ikke innenfor eller i umiddelbar nærhet til nåværende eller foreslåtte naturvernområder. Nærmest er Mikkelsberget naturreservat i Grue kommune, over fem kilometer øst for planområdet.



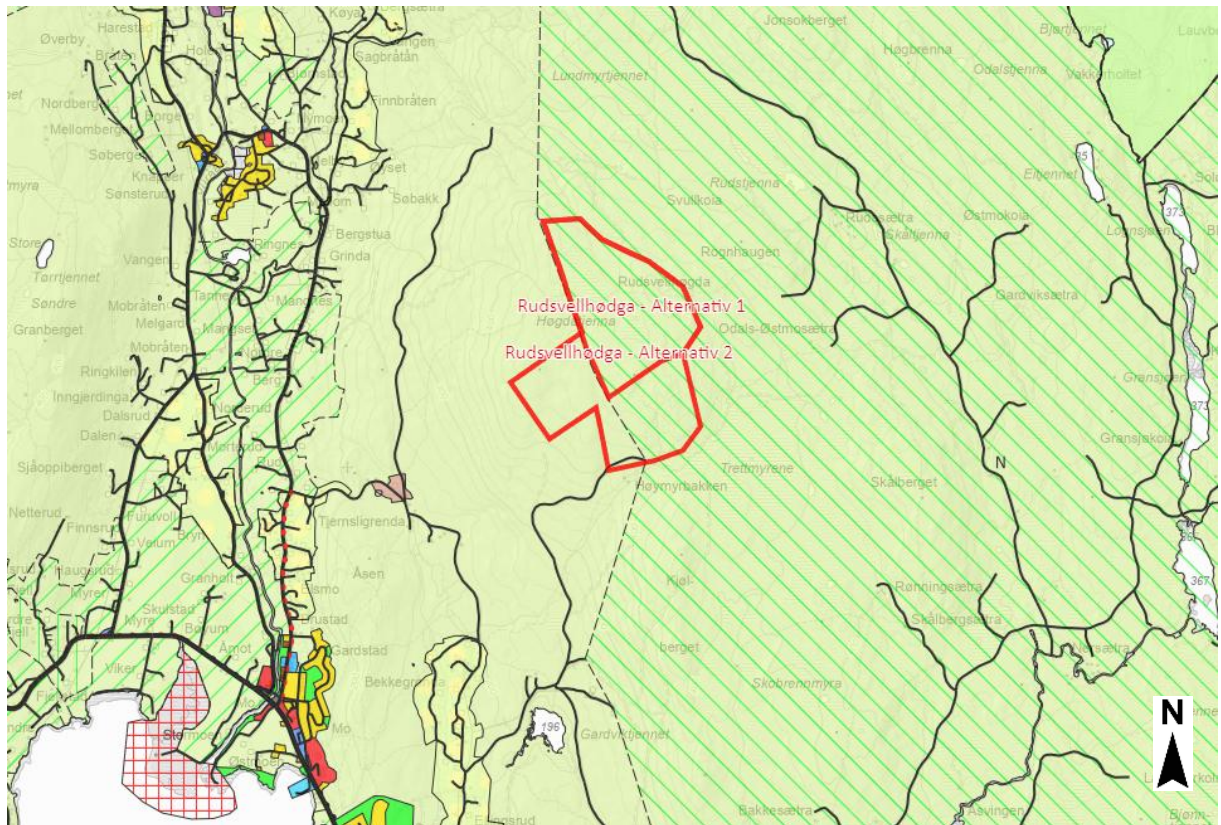


Figur 4-2: Illustrasjon viser oversikt over verneområder. Plangrensen er vist med alternativ 1 og 2 som overlapper hverandre.

### 4.3 Kommunale planer

#### 4.3.1 Kommuneplanens arealdel 2006-2017

Området er avsatt til LNF, med «oversiktsplanretningslinje» 113 – LNF-område hvor naturvern dominerer.



Figur 4-3: Utklipp fra kommuneplans arealdel, med foreløpig planområde.

#### 4.3.2 Kommuneplanens samfunnsdel

Ny samfunnsdel for Nord-Odal kommune er under rullering, og forslag til ny plan ble lagt ut på høring og offentlig ettersyn 04.06.25 [9].

Kommunens satsingsområder i ny samfunnsdel:

- Levende og attraktive lokalsamfunn
- Livsmestring hele livet
- Sikre fremtiden for kommende generasjoner
- Bærekraftig kommuneøkonomi og tjenesteproduksjon

Under strategier i forslag til ny plan står det blant annet at Nord-Odal kommune skal arbeide for å bedre kraftsituasjonen i regionen. Det står også at kommunen ønsker å ta vare på myrarealene, for å unngå økt CO2-utslipp og for å sikre naturmangfold.

#### 4.3.3 Energi- og miljøplan

Nord-Odal sin Energi- og miljøplan er fra 2008, og hadde en varighet til 2012 [11]. Det er satt opp i kommunens planstrategi [10] at det er behov for å rullere denne planen. Det er startet opp et arbeid med denne planen. Gjeldende plan tar ikke opp vindkraft som energiform som tema, men peker generelt på behovet for å snu energikildene fra fossilt til fornybar energi.

#### 4.4 Reguleringsplaner

Planområdet berører ingen eksisterende reguleringsplaner.



## 5 Vesentlige interesser som berøres av planinitiativet

Selv om vindkraftverket i seg selv legger beslag på små arealer vil anlegget ha innvirkning på områder innenfor og utenfor selve tiltaksområdet. Konsekvensutredningen skal avklare alle beslutningsrelevante virkninger av anlegget, og skal benyttes aktivt for å begrense skadevirkninger av anlegget. Plan- og utredningsprogrammet vil redegjøre for hvilke temaer som skal utredes, og på hvilken måte. I påfølgende konsekvensutredning gjøres selve utredningsarbeidet. Her i planinitiativet redegjøres det for på overordnet nivå hvilke virkninger tiltaket kan gi.

### 5.1 Tiltakets virkning på, og tilpasning til, landskap og omgivelser

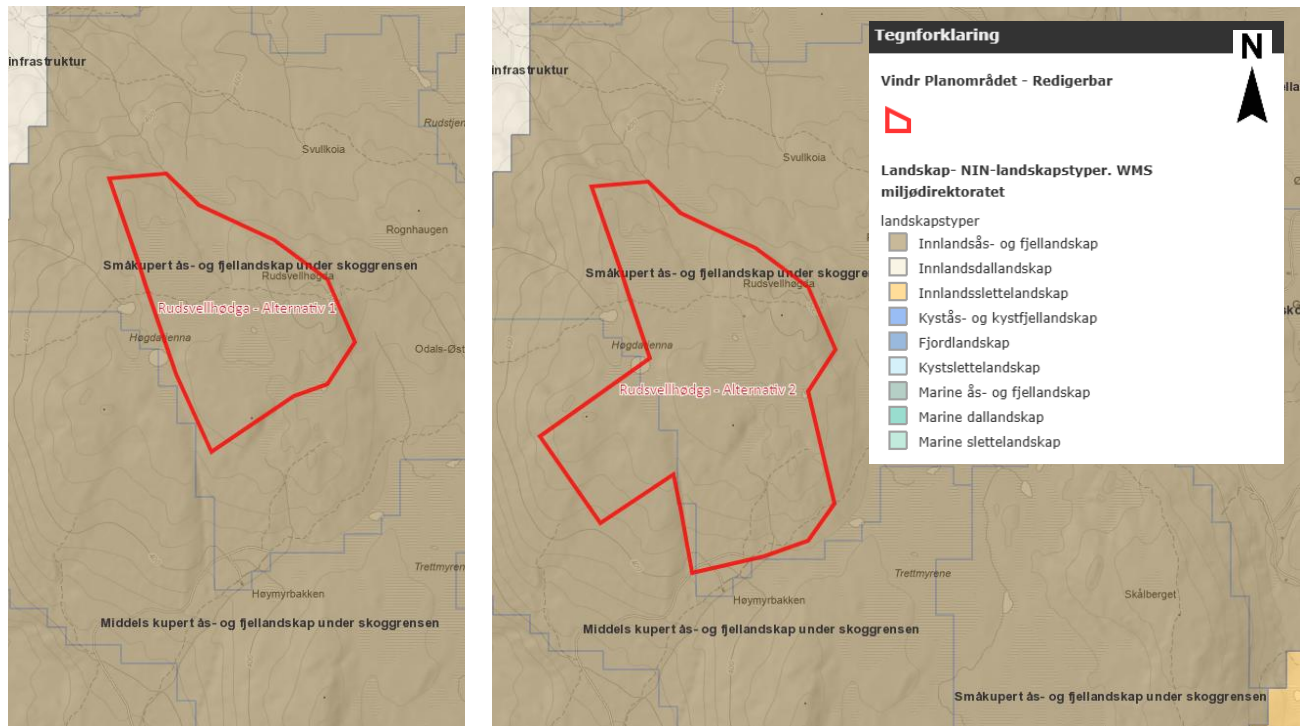
Planområdet er en del av et større område som er preget av slake og småkupert ås- og fjellandskap. Området ligger under skoggrensen. Landskapet er beskrevet som i liten grad å være preget av menneskelig aktivitet, bebyggelse og infrastruktur, selv om enkelte bygninger og linjeinngrep som veier og kraftledninger kan forekomme [13].

Høye vindkraftverk er synlige over et stort område. Turbinene er høye for å fange mest mulig vind, og dermed generere mest mulig energi med et begrenset inngrep. Dette gjør at de også blir godt synlige. I konsekvensutredningen skal det illustreres hvordan anlegget vil fremstå, både på kort og lang avstand. Effekten av sol og skygge og lysreflekser knyttet til vingenes bevegelser vil bli vurdert.

Vindkraftverk vil påvirke landskapsopplevelsen. Utsikten kan bli påvirket både på dagtid, og gjennom lysmerking når det er mørkt. Erfaringer tilsier at virkningen sjelden vil være vesentlig på avstander over 15 km (selv om anleggene ved god sikt kan være synlig mer enn 30 km unna). Sonen der vindkraftverkene er visuelt dominerende er inntil en kilometer fra turbinene [18].

Det ligger noen hytter ved Skåltjenna og Rudsætra rundt 1-2 km fra tiltaksområdet. Nærmeste bolig ligger rett under to kilometer fra tiltaksområdet. I konsekvensutredningen vil synligheten og påvirkningen på landskapet bli nærmere utredet.

Utbygging av vindkraft gir visuell og lydmessig påvirkning av landskapet langt utenfor selve utbyggingsområdet.



Figur 5-1: NIN-landskapstyper.

## 5.2 Kulturminner

Det er ingen registrerte kulturminner i Askeladdens kulturminnedatabase.

Behovet for supplerende undersøkelser i felt (§ 9-undersøkelser) vil bli nærmere avklart med Innlandet fylkeskommune.

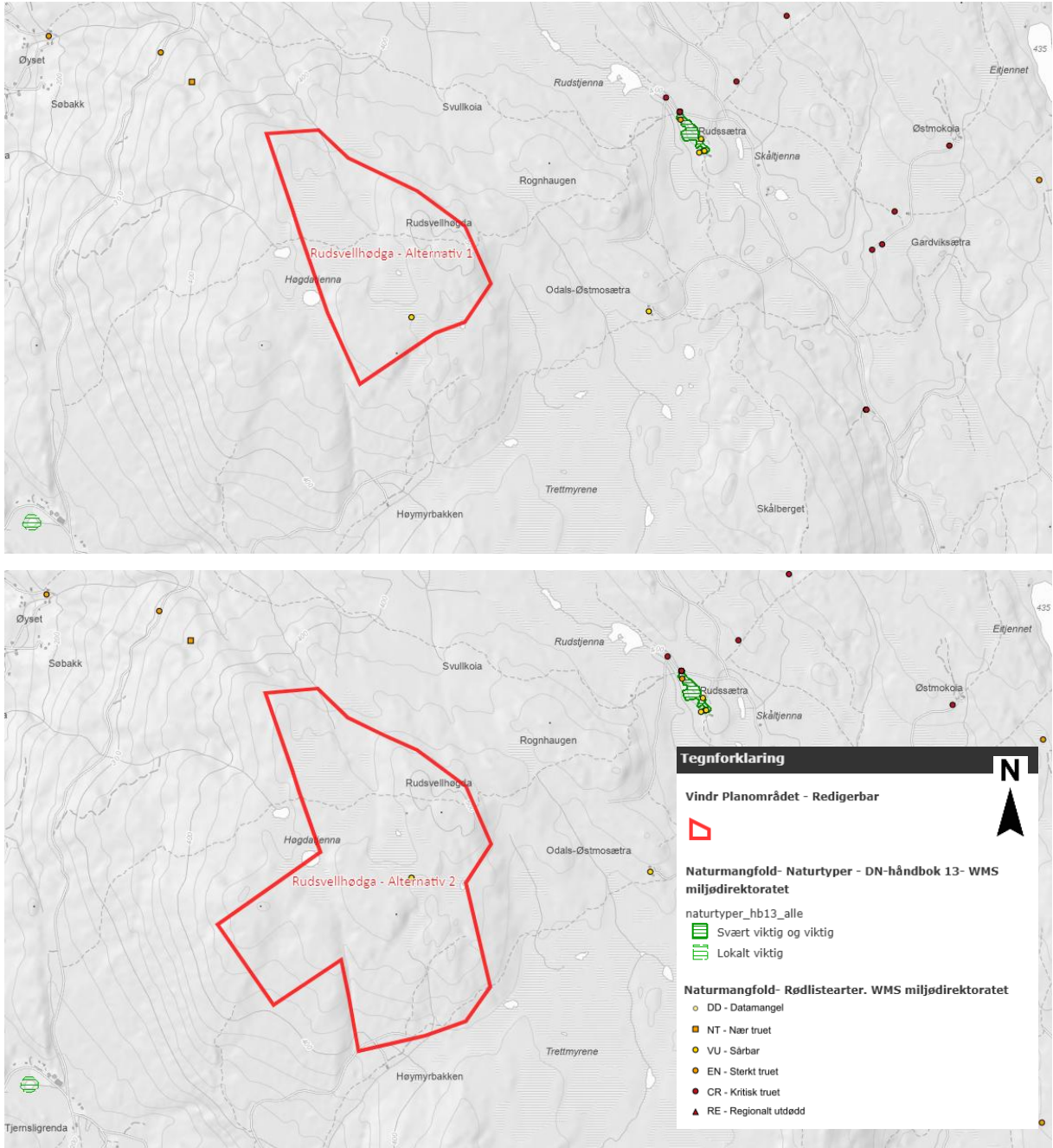
## 5.3 Støy

Vindturbiner avgir lyd. På kort hold vil lyden høres som «svijsjende» lyder fra hvert rotorblad. På noe lenger avstand blir lyden en jevn dur. Lyden øker opp til vindstyrke 10 m/sek. Ved større vindstyrke blir selve lyden av vinden sterkere, og overdøver normalt støyen fra turbinene. Kloss innpå turbinen høres også støyen fra generatoren. Erfaring viser at 1,2 – 1,3 km fra turbinene vil støy normalt være lite problematisk, selv om støyen er hørbar.

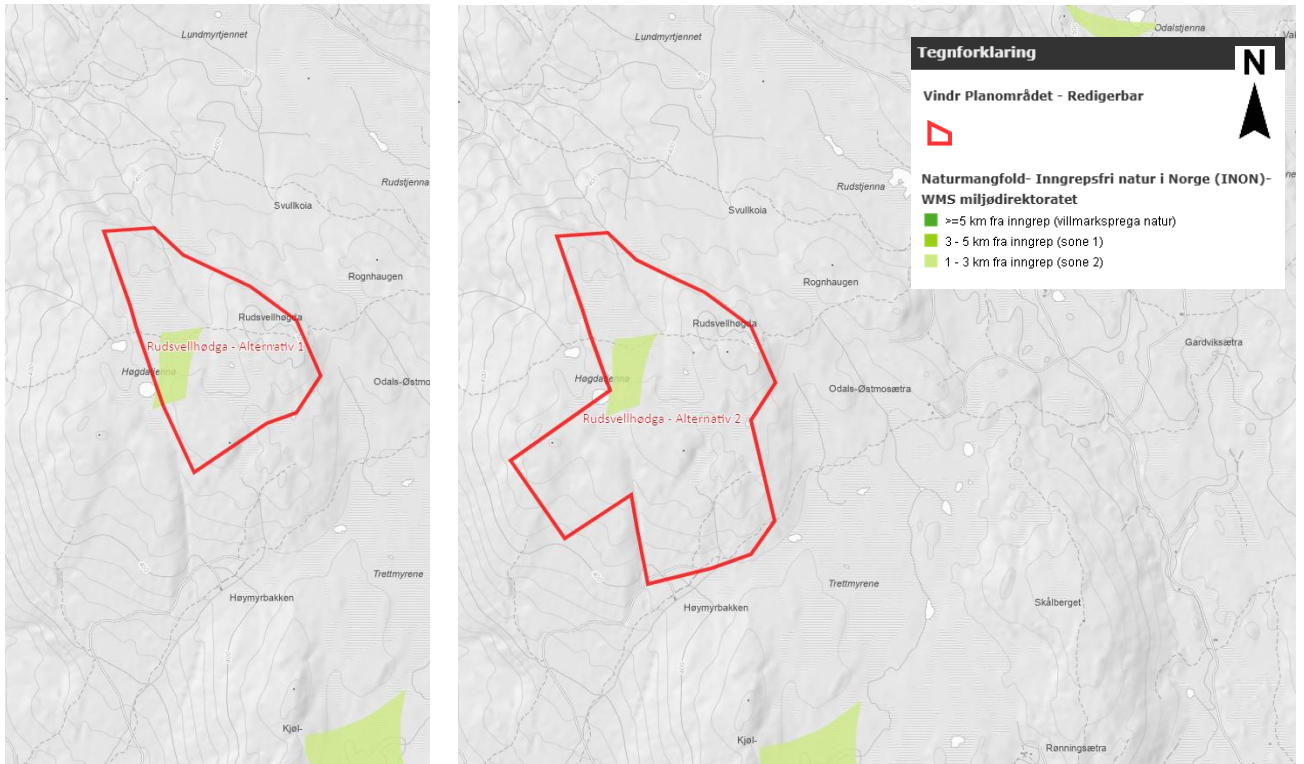
Støy vil også påvirke fugler og annet dyreliv og kan gi redusert habitatkvalitet i nærheten av turbinene. Dette vil være tema i konsekvensutredningen.

## 5.4 Naturinteresser/naturmangfold

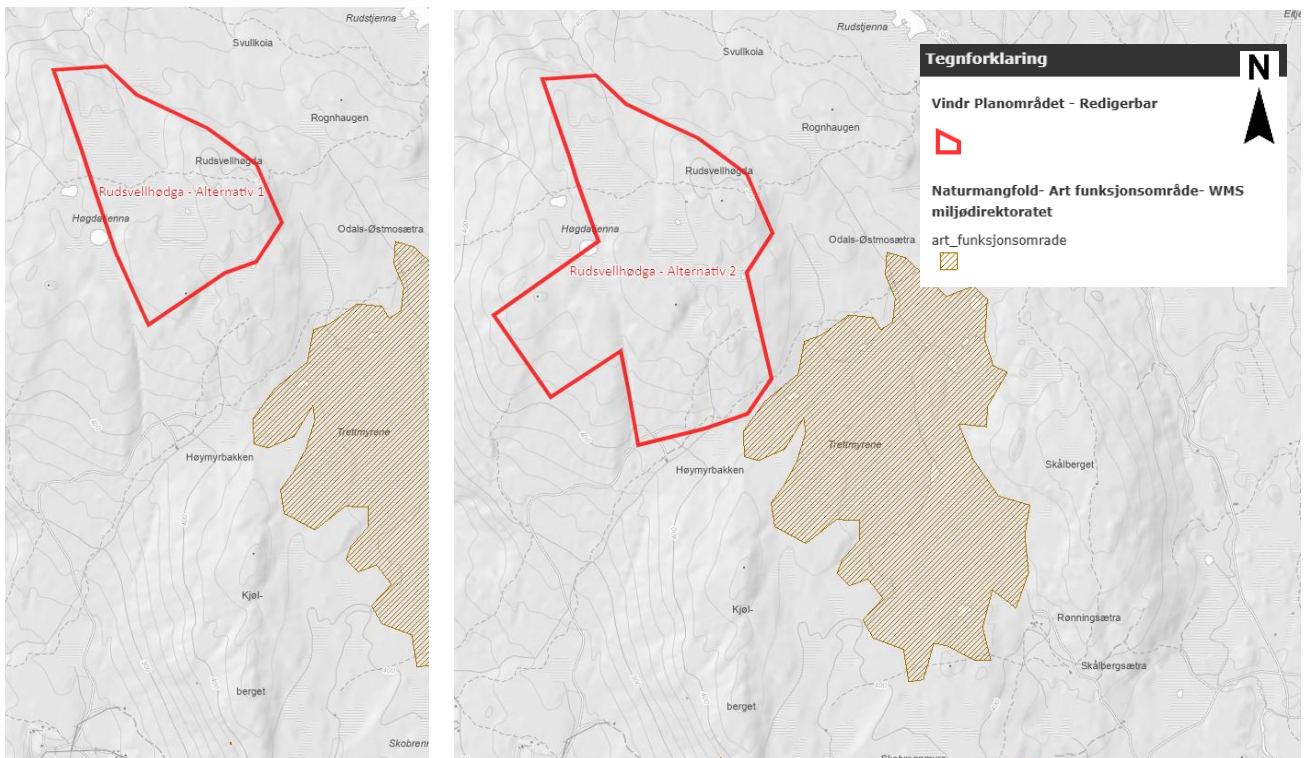
Området ser ikke ut til å være systematisk kartlagt etter DN-håndbok 13. Det er registrert en rødlisteart innenfor området.



Figur 5-2: Utklippet over viser Naturtyper kartlagt etter DN-13 håndbok fra miljødirektoratet, og registrerte rødlistearter.



Figur 5-3: Utklippet over viser «inngrepsfri natur i Norge (INON) fra miljødirektoratet.

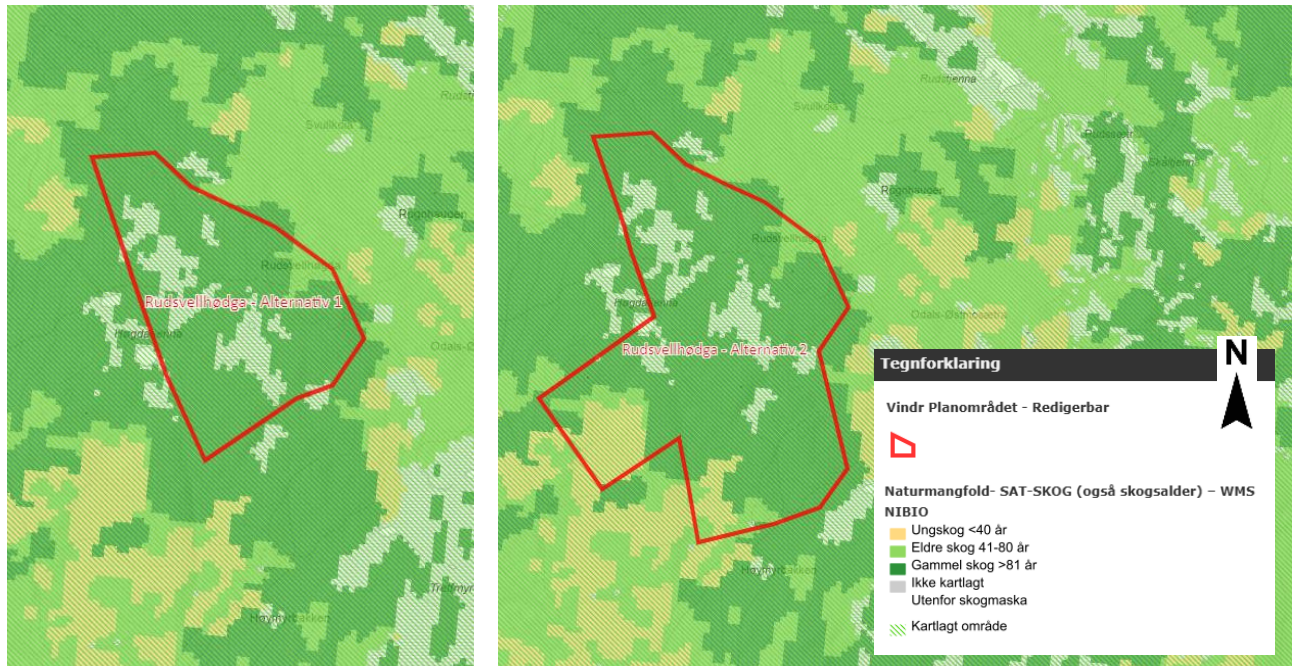


Figur 5-4: Utklippet over viser registrerte funksjonsområder for arter. Det aktuelle området sydøst for tiltaksområdet er registrert som yngleområde for trane[13] (sist i 1996)

Tiltaksområdet ligger som utklippet over viser, nordvest for Trettemyrene, som er registrert yngleområde for trane [13].



Området består ifølge NIBIOs kartbase av nesten utelukkende gammel skog (over 80 år). Se kartutsnitt under. Kartet viser også myrområder innenfor planområdet.



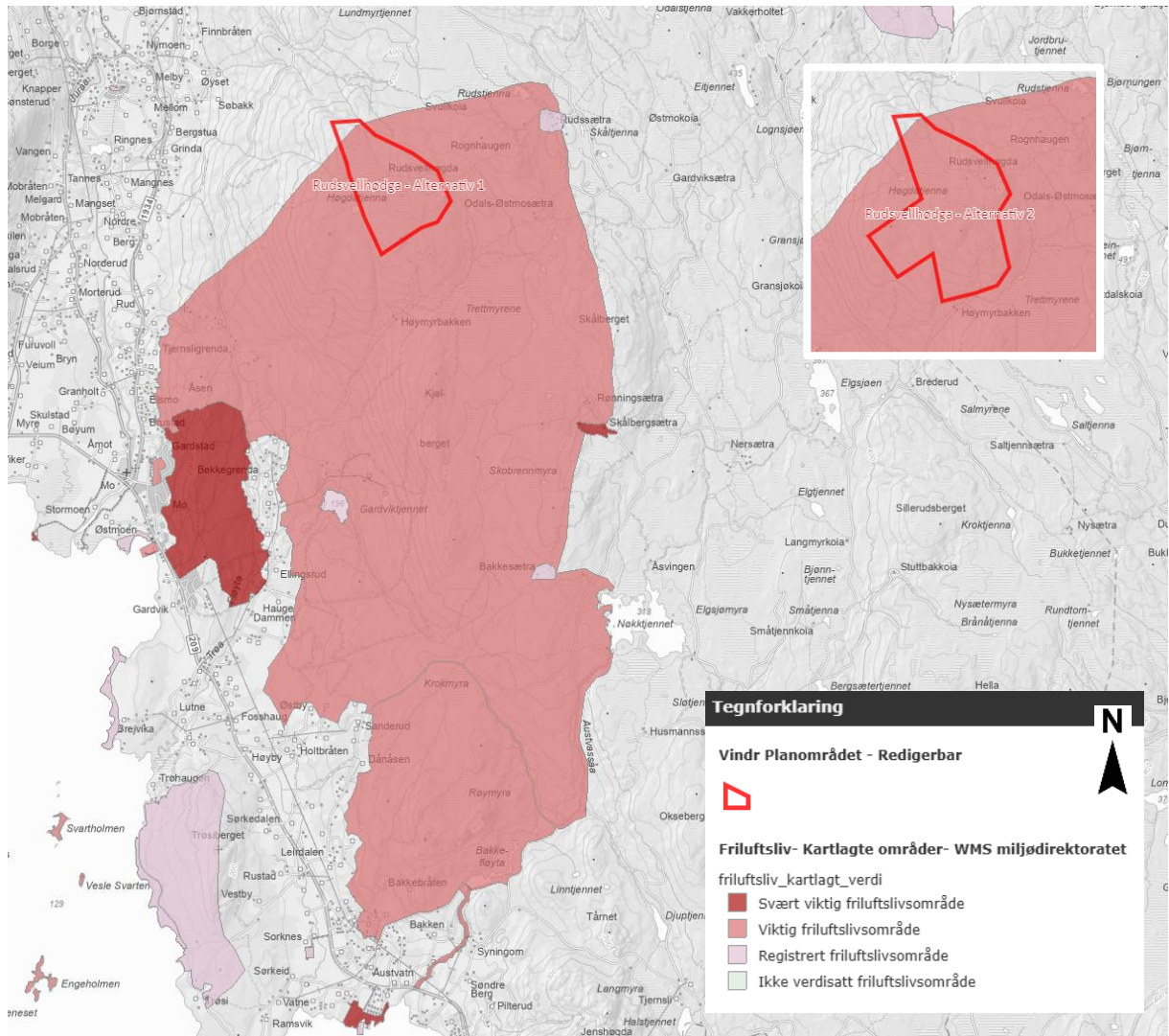
Figur 5-5: Utsnittet viser skogens alder innenfor området, hentet fra NIBIOs kartlag, samt myrområder innenfor planområdet.

Konsekvensutredningen vil avklare hvor i området de største naturverdiene finnes. Denne utredningen vil ligge til grunn for endelig plassering av turbiner veier, trafostasjon og luftstrekk. Målet er at anlegget skal gi så lave konsekvenser for naturverdiene som mulig.

## 5.5 Friluftsliv

Det er ingen statlig sikra friluftsområder innenfor eller i nærheten av området.

Det er gjennomført en kartlegging av friluftsområder i regionen fra 2018 [13]. Store deler av tiltaksområdet inngår i et stort sammenhengende friluftsområde som er verdsatt til «viktig friluftsområde», kalt Gardvik - Austvatn. Området er beskrevet slik: *Stort friluftsområde som strekker seg fra Gardvik over til Austvatn øst i kommunen. Tilrettelagt med omfattende stinett og noen skiløyper. Gode jaktmuligheter.* Brukerfrekvensen er vurdert til middels [13].



Figur 5-6: Kartlagte friluftslivsområder.

For friluftslivet kan vindkraft oppleves som negativt på grunn av støy, skyggekast, veianlegg og visuelle virkninger av høye turbiner. I perioder om vinteren kan iskast gi ferdselsrestriksjoner i gitte avstander fra turbinene. Den direkte friluftsopplevelsen for de som eventuelt driver med jakt og fiske og annet friluftsliv innenfor tiltaksområdet kan bli påvirket.

## 5.6 Skogbruk

Arealer tilgrensende veier/anlegg blir lettere tilgjengelig og omkostningene med å drive aktivt skogbruk går ned. Konsekvensutredningen vil gi nærmere svar på hvilke konsekvenser tiltaket vil ha for skogbruk i området.

## 5.7 Samfunnsvirkning

Grunneierne vil få betydelig økt avkastning fra sine utmarksarealer og vil få bedre skogsveinett. I anleggsfasen vil stor byggeaktivitet gi arbeidsplasser og behov for lokale varer og tjenester. I driftsfasen vil anlegget medføre varige arbeidsplasser og økt etterspørsel etter varer og tjenester knyttet til drift og vedlikehold.

Utbygging av vindkraft vil gi skatte- og avgiftsinntekter til kommunen. Kommunene får en produksjonsavgift på 2,37 øre pr. kWh og 7 promille i eiendomsskatt etter dagens sats. 0,2 øre skal avsettes til lokale formål som natur og eventuelle andre formål som er direkte berørt av





arealbruken til vindkraftanlegget. Inntektene er frie og påvirker ikke andre overføringer fra staten.

Vindkraftutbygging vil gjøre det lettere å få andre bedrifter med behov for kraft til å etablere seg i kommunen og dermed kunne skape nye arbeidsplasser.

## 6 Risiko og sårbarhet

Det er krav i plan- og bygningsloven at reguleringsplaner skal inneholde en ROS-analyse. Målet med analysen er å avklare om tiltaket fører til sikkerhetsmessige utfordringer knyttet til natur- eller samfunnsforhold.

Området ligger over marin grense, og representerer derfor ingen spesiell fare med hensyn til områdestabilitet. Flom i vassdraget vil heller ikke påvirke planområdet, og det er ikke utsatt for snøskred. Forurensningsfaren knyttet til anlegget er liten, men risiko for oljelekkasjer settes opp mot lokale drikkevannsressurser. Støyforurensning vil være tema for konsekvensutredningen.

Den største ulykkesrisikoen er trolig knyttet til anleggsfasen og de store transportene via offentlig veinett. Dette vil bli grundig vurdert i planarbeidet.

## 7 Planprosess

### 7.1 Lovverk og roller

Plan- og bygningsloven fastlegger fra 9. juni 2023 at det skal utarbeides en områdereguleringsplan før konsesjon for vindkraftverk kan godkjennes.

§ 2-2 første ledd, nytt tredje punktum:

**Konsesjon til vindkraftanlegg på land etter § 3-1 kan ikke gis før tiltaket er planavklart etter plan- og bygningsloven.**

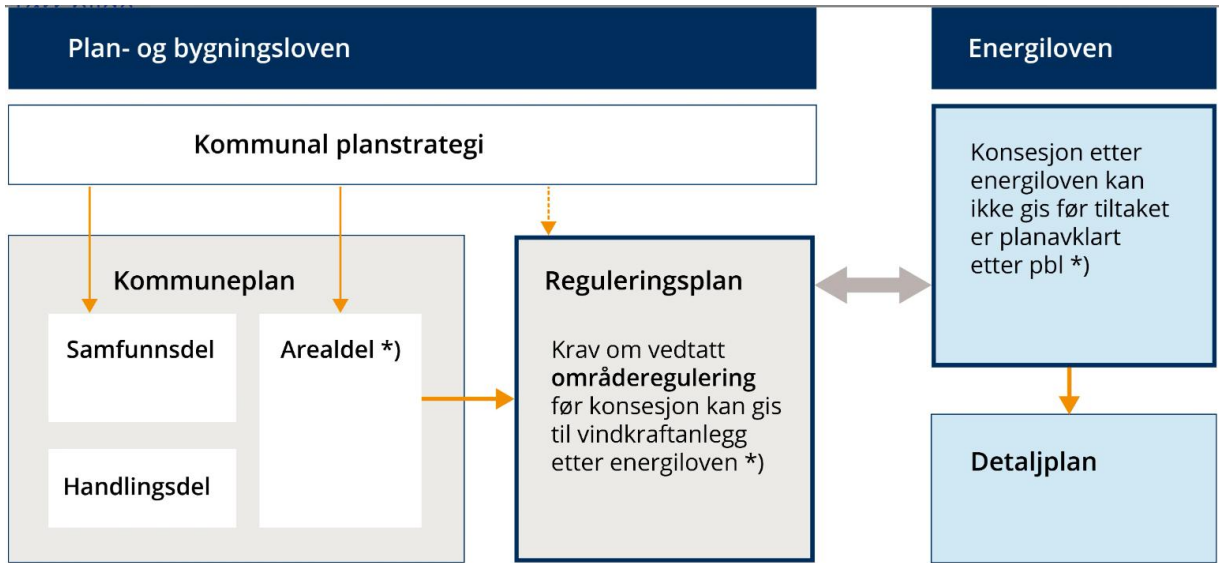
Bestemmelsen skal sikre at kommunen får større grad av innflytelse på arealbruken. Kommunene kan gjennom denne prosessen velge å si nei til vindkraft, og de har anledning til å avbryte planarbeidet underveis i planprosessen. Dersom en har fattet et vedtak om områdeplan for vindkraft har imidlertid ikke kommunen mulighet for å oppheve eller endre planen før byggefristen for gjeldende konsesjon er utløpt (pbl.12-18).

Plan- og bygningsloven § 12-1 tredje ledd nytt fjerde til sjette punktum:

**Konsesjonspliktige vindkraftanlegg på land etter energiloven skal likevel ha områderegulering.** Reguleringen skal fastsette de overordnede arealmessige forutsetningene som er relevante for beslutningen om arealbruk for vindkraftanlegget. Departementet kan gi forskrift om samordningen mellom reguleringsplanprosessen for vindkraftanlegg og konsesjonsbehandlingen etter energiloven.

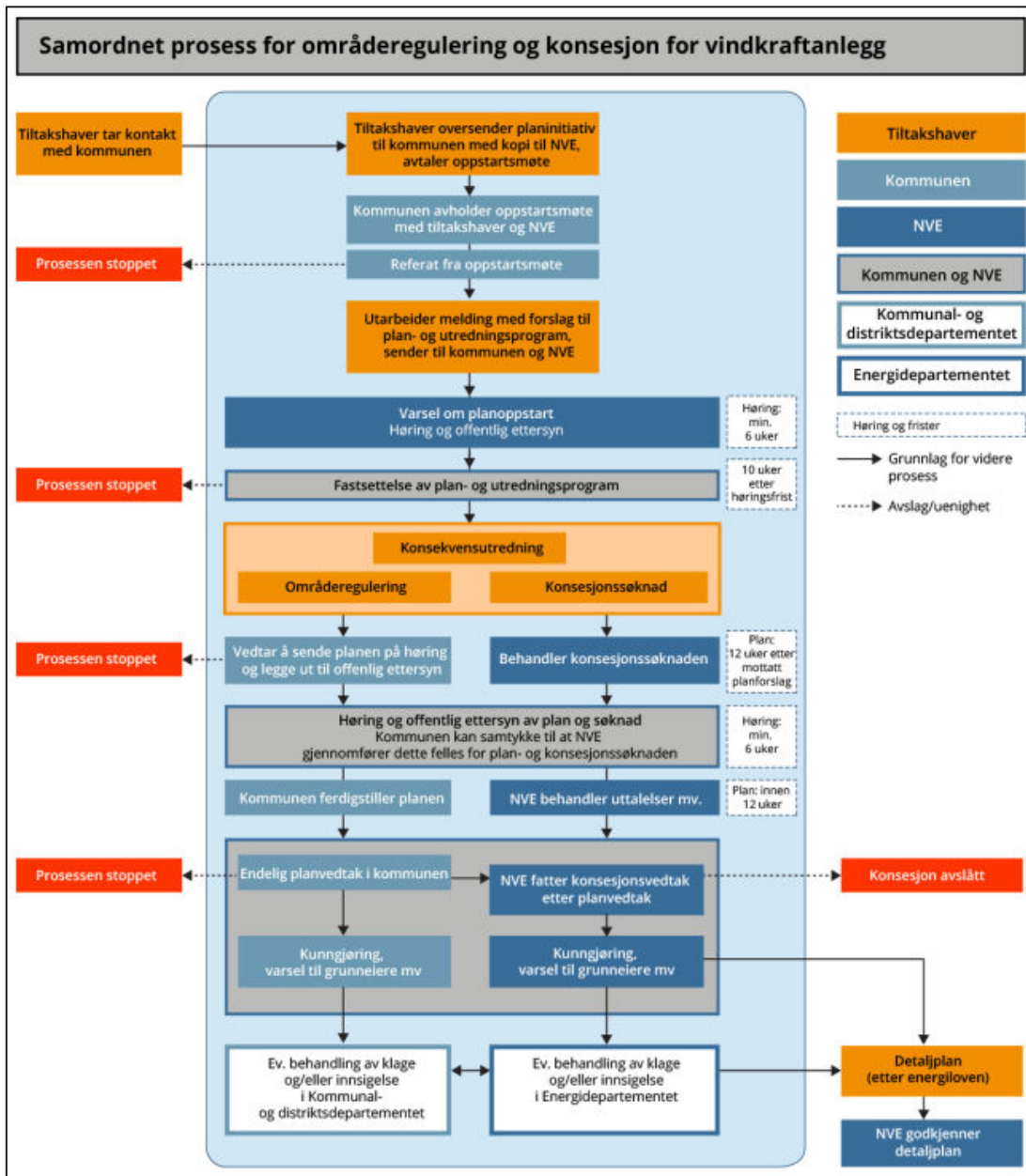
Energiloven har fått en tilsvarende endring, og i § 2-2 står det at **Konsesjon for vindkraftanlegg på land etter § 3-1 ikke kan gis før tiltaket er planavklart etter plan- og bygningsloven.** En godkjent områdereguleringsplan er heller ikke en garanti for at det blir gitt konsesjon til tiltaket.

Områderegulering er i utgangspunktet kommunens planredskap, men kommunen kan tillate at andre utarbeider planforslaget for dem (pbl. § 12-2). I denne aktuelle prosessen vil det være naturlig at kommunen lar Vindr utarbeide forslaget til plan i tett samarbeid med Nord-Odal kommune. Prosessen skal i hovedtrekk følge saksbehandlingsreglene for private planforslag.



Figur 7-1: Forholdet mellom Plan- og bygningslov og energilov i vindkraftplaner Kilde: Regjeringen.no[16]

Plan- og konsesjonsprosess kan samordnes. I en vindkraftprosess vil det være nærliggende å utarbeide et felles plan- og utredningsprogram, utarbeide felles KU for de to prosessene og evt. også ha en felles høring av planforslag og konsesjonssøknad. Ved en felles høring kan NVE gjennomføre høring av områdereguleringsplanen samtidig som de har høring av konsesjonssøknaden. Et slikt samarbeide kan gjøre kommunens jobb enklere.



Figur 7-2: Flere prosesser kan samordnes dersom kommunen ønsker det. Illustrasjon: Kommunal- og distriktsdepartementet/Energidepartementet

Kort oppsummert:

Kommunen må vedta områdeplan for vindkraft før NVE kan gjøre vedtak om konsesjon. Kommunen kan overlate ansvaret for å utarbeide områdereguleringsplan til utbygger. Hvis kommunen ønsker det, kan NVE gjennomføre deler av saksbehandlingen (høring av områdereguleringsplanen).



Fig. 3.1 | Reguleringsplanveilederen H-2531 B



12

Figur 7-3: Hovedtrinn i reguleringsplanprosessen

## 7.2 Konsekvensutredning og plan- og utredningsprogram

Områderegulering av et vindkraftverk i denne størrelsen utløser krav til konsekvensutredning (pbl. § 4-1). Det skal derfor utarbeides et planprogram. Konsekvensutredningen kan samordnes med konsekvensutredning etter energiloven. Ved samordnet prosess mot energiloven kombineres planprogrammet med melding etter energiloven, og blir da et *plan- og utredningsprogram*, som dekker begge formålene.

Plan- og utredningsprogrammet, som skal fastlegges av kommunestyret og godkjennes av NVE, setter rammene for hvilke temaer som skal utredes i konsekvensutredningen, hvilken metodikk som forutsettes benyttet og hvilke kvalitetskrav som stilles til utredningene. Plan- og utredningsprogrammet blir dermed viktig for kvaliteten på beslutningsgrunnlaget for senere vedtak.

Følgende tema vil bli vurdert i plan- og utredningsprogrammet:

- Generelt om arbeidsmetodikk og medvirkning
- Beskrivelse av vindkraftverket
- Samfunnsikkerhet
- Flom, skred og overvann
- Elektronisk kommunikasjon
- Forsvaret
- Luftfart
- Vær- og/eller kystradar
- Støy
- Skyggekast
- Vann- og grunnforurensning
- Kulturminner og kulturmiljø
- Lokalt- og regionalt næringsliv



- Landbruk
- Mineralressurser
- Folkehelse
- Landskap
- Naturmangfold, (naturtyper og vegetasjon, fugl, flaggermus, villrein, annet dyreliv, fremmede arter, sammenhengende områder, geologisk mangfold og samlet belastning)
- Friluftsliv
- Klima
- Økosystemtjenester
- Transportbehov, energiforbruk og energiløsninger
- Vannmiljø
- Barn- og unges interesser

### 7.3 Medvirkning

For å sikre at alle som kan ha innspill til planprosessen blir hørt vil det bli gjennomført minst to offentlige høringer. Den ene ved oppstart av planarbeid og høring av plan- og utredningsprogrammet, den andre når det foreligger et planforslag med konsekvensutredning. Varselet skjer med annonse i lokalavis, annonsering på kommunens nettsider og ved brev til høringsinstanser i henhold til kommunens rutiner. Som grunnlag for varsling benyttes kommunens oversikt over aktuelle høringsinstanser.

I forbindelse med de offentlige høringsprosessene vil det bli arrangert åpne informasjons- og medvirkningsmøter i Nord-Odal.

Tiltaket ligger ca. fem mil fra den svenske grensen. Det er ikke per i dag vurdert at anlegget vil ha vesentlig virkninger for miljø og samfunn over grensen, og det vurderes per nå at det ikke er behov for å involvere svenske myndigheter i planarbeidet.

## 8 Referanser

- [1] Innlandet fylkeskommune 2023, Regional plan for det inkluderende Innlandet, vedtatt februar 2023.
- [2] Innlandet fylkeskommune 2023. «Det grønne Innlandet» - Regional plan for klima, energi og miljø, vedtatt 13. 07 2023.
- [3] Innlandet fylkeskommune 2024, Innlandsstrategien, vedtatt 19.12.2024.
- [4] Innlandet fylkeskommune og Statsforvalteren i Innlandet, Nettside for regionale føringer for klima, energi og miljø, <https://storymaps.arcgis.com/stories/14af91663d41453f9e75c4b23902ef5d>
- [5] Inatur.no <https://www.inatur.no>
- [6] Miljødirektoratet Vann-nett.no/portal
- [7] Nord-Odal kommune, kommuneplanens arealdel 2006-2018
- [8] Nord-Odal kommune, kommuneplanens samfunnsdel 2019-2031 <https://www.nord-odal.kommune.no/politikk-organisasjon/planer-hoeringer/overordnede-planer-rapporter/>



- [9] Nord-Odal kommune, kommuneplanens samfunnsdel 2025-2040, høringsutkast <https://www.nord-odal.kommune.no/nyhetsarkiv/kommuneplanens-samfunnsdel-2025-2040-horing>
- [10] Nord-Odal kommune, planstrategi 2024-2027 <https://pub.framsikt.net/plan/nord-odal/plan-ddac68d8-7096-48e6-9243-9ed4ecad22bc-72476/#/generic/summary/451a9360-1de8-42ee-8995-83b19edea9ba>
- [11] Nord-Odal kommune, Energi og miljøplan 2008-2012 [www.nord-odal.kommune.no/getfile.php/1355859-1698058454/Nord-Odal/Filer/politikk-organisasjon/planer-hoeringer/energi-miljøplan.pdf](http://www.nord-odal.kommune.no/getfile.php/1355859-1698058454/Nord-Odal/Filer/politikk-organisasjon/planer-hoeringer/energi-miljøplan.pdf)
- [12] Hedmark fylkeskommune - Regional plan for Vestmarka – Retningslinjer for bruk og vern, stadfestet 27.04.2012
- [13] Naturbase kart (29.07.25)
- [14] Statnett 2023. Langsiktig markedsanalyse, Norge, Norden og Europa 2022-2050. <https://www.statnett.no/globalassets/for-aktorer-i-kraftsystemet/planer-og-analyser/lma/forbruksutvikling-i-norge-2022-2050---delrapport-til-lma-2022-2050.pdf>
- [15] Statistisk sentralbyrå: <https://www.ssb.no/226235/andelen-fornybar-energi-for-norge-totalt-og-transportm%C3%A5let.%C3%A5rlige-tall>
- [16] Regjeringen.no: [https://www.regjeringen.no/no/tema/plan-bygg-og-eiendom/plan\\_bygningsloven/planlegging/fagtema/vindkraft/id3022769/](https://www.regjeringen.no/no/tema/plan-bygg-og-eiendom/plan_bygningsloven/planlegging/fagtema/vindkraft/id3022769/)
- [17] Innlandet Fylkeskommune 2025. <https://innlandetfylke.no/tjenester/klima-energi-og-miljo/energi/energiproduksjon/>
- [18] NVE 2025. Vindkraft på land. <https://www.nve.no/energi/energisystem/vindkraft-paa-land/>
- [19] NIBIO 2025. Kartportal – WMS-tjeneste.
- [20] Statnett, 2025: Områdeplan for Innlandet: <https://plannett.nve.no/d7dae62f-dc6e-4695-81a7-d37078a66655>