

STORFJELLET VINDKRAFTVERK



INNHold

1. INNLEDNING.....	2
1.1 Presentasjon av tiltakshaver	2
1.2 Bakgrunn for meldingen.....	2
1.3 Formålet med meldingen	2
2. LOVGRUNNLAG OG VIDERE SAKSGANG	3
2.1 Lovgrunnlag	3
2.2 Eiendomsforhold.....	3
2.3 Videre saksgang, kommunikasjon og informasjon.....	3
2.4 Fremdriftsplan	4
3. FORHOLD TIL OFFENTLIGE PLANER	5
3.1 Kommunale planer	5
3.2 Regionale planer.....	5
3.3 Nasjonale planer.....	5
4. BESKRIVELSE AV STORFJELLET VINDKRAFTVERK.....	6
4.1 Lokalisering.....	6
4.2 Vindforhold.....	7
4.3 Vindturbiner, veier og nettløsning	7
5. MULIGE KONSEKVENSER FOR MILJØ OG SAMFUNN	9
5.1 Generelt.....	9
5.2 Landskapsbilde	10
5.3 INON- og verneområder.....	10
5.4 Naturmiljø.....	11
5.5 Kulturminner og kulturmiljø.....	11
5.6 Friluftsliv, jakt og fiske	12
5.7 Støy, skyggekasting og refleksblink.....	12
5.8 Jordbruk, skogbruk og andre naturressurser	13
5.9 Samfunn	13
6. FORSLAG TIL KONSEKVENsutredningsprogram.....	14

Forsidefoto: Fotograf Hasselgren

1. INNLEDNING

1.1 Presentasjon av tiltakshaver

Austri Vind DA eies av Gudbrandsdal Energi AS, Statskog Vind AS og Eidsiva Vekst AS, som er et heleid datterselskap av Eidsiva Energi AS. Selskapet jobber med utvikling av vindkraft i Innlandet. Ved å satse på vindkraft ønsker Austri Vind å utnytte naturressursene i regionen, skape verdier og nye arbeidsplasser som kommer Innlandet til gode.

Som første ledd i dette arbeidet ble Raskiftet vindkraftverk i Trysil og Åmot kommuner og Kvitvola/Gråhøgda vindkraftverk i Engerdalen kommune forhåndsmeldt høsten 2011. Disse prosjektene er nå ferdig konsekvensutredet og konsesjonssøknad er under utarbeidelse.

1.2 Bakgrunn for meldingen

Produksjon av fornybar energi er et sentralt virkemiddel for å møte fremtidens klimautfordringer. Gjennom EUs fornybardirektiv er Norge forpliktet til å øke sin andel produksjon av fornybar energi. Samtidig skal det felles elsertifikatmarkedet med Sverige, som trådte i kraft 01.01.12, bidra til å realisere 13,2 TWh ny fornybar energiproduksjon her i landet innen 2020. Utbygging av vindkraft vil være et viktig bidra for å nå disse målsettingene.

De aller fleste vindkraftprosjekter i Norge er lokalisert ved kysten der det blåser mest. Nyere erfaringer har imidlertid vist at jevne og gode vindforhold kan gi like stor kraftproduksjon som kraftig vind. Dette gjør at også områder i Innlandet er aktuelle lokaliseringer for vindkraftverk, slik man ser i Sverige.

I den sammenheng har Austri Vind vurdert ulike lokaliteter i Hedmark og Oppland som kan være aktuelle for vindkraftprosjekter. Det har vært lagt vekt på å finne høytliggende områder med tilstrekkelig gode vindforhold, samt kort avstand til eksisterende vei og kraftnett med tilgjengelig kapasitet. Videre har det vært viktig å unngå verneområder og å holde en minsteavstand på cirka 1 km til nærmeste boligbebyggelse. Basert på de gitte kriteriene er Storfjellet i Rendalen kommune identifisert som en egnet lokalisering av et vindkraftverk.

1.3 Formålet med meldingen

Formålet med denne meldingen er å informere relevante myndigheter og berørte parter om at Austri Vind har startet planleggingsarbeidet for et mulig vindkraftverk ved Storfjellet i Rendalen kommune i Hedmark. Meldingen vil gi høringsinstanser og andre interesserte et grunnlag for å komme med innspill og uttalelser til videre planlegging, utforming og utredningsprogram. En melding er en tidlig varsling basert på foreløpig tilgjengelig informasjon og utbyggingsplanene er derfor skissert på et forholdsvis generelt grunnlag.

2. LOVGRUNNLAG OG VIDERE SAKSGANG

2.1 Lovgrunnlag

Utbygging av vindkraftverk er konsesjonspliktig etter Energilovens § 3-1. Vindkraftverk større enn 10 MW installert effekt er også underlagt krav om konsekvensutredning (KU) etter Plan- og bygningsloven. Ansvarlig myndighet er Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

For tiltak som kan få vesentlige virkninger for miljø og samfunn kreves det reguleringsplan etter Plan- og bygningsloven. Konsesjonspliktige anlegg for produksjon av energi etter Energiloven er unntatt dette kravet. Kommunen kan imidlertid bestemme at det skal utarbeides reguleringsplan, men kan ikke pålegge tiltakshaver dette.

2.2 Eiendomsforhold

Det har vært avholdt flere møter med grunneierne, hvor foreløpige planer for prosjektet er presentert. På bakgrunn av dette har Austri Vind har inngått avtaler med samtlige grunneiere innenfor planområdet som gir rett til å utrede og planlegge vindkraftverket i en avgrenset tidsperiode. I tillegg forutsettes avtalen å gi rett til å bygge ut og drive vindkraftverket dersom lønnsomheten er tilfredsstillende og myndighetene gir de nødvendige tillatelser.

2.3 Videre saksgang, kommunikasjon og informasjon

NVE er konsesjonsmyndighet for vindkraft og behandlingen vil skje i tre faser.

Meldingsfasen

Tiltakshaver utarbeider en melding (dette dokumentet) der det redegjøres for de planer som foreligger og det legges fram forslag til konsekvensutredningsprogram. Meldingen oversendes NVE som setter i gang en offentlig høringsprosess. Dette innebærer at meldingen kunngjøres i pressen og legges frem til offentlig ettersyn, samt sendes på høring til sentrale og lokale forvaltningsorgan og interesseorganisasjoner. Høringsperioden fastsettes av NVE. I løpet av perioden vil NVE også arrangere et åpent møte der det vil bli orientert om saksgangen og utbyggingsplanene. Det endelige konsekvensutredningsprogrammet fastsettes av NVE i etterkant av høringsprosessen.

Utredningsfasen

Tiltakets konsekvenser for miljø og samfunn blir utredet i samsvar med det fastsatte utredningsprogrammet. Samtidig utvikles utbyggingsplanene videre på bakgrunn av innspill fra høringen av meldingen og informasjonen som kommer fram gjennom utredningene. Fasen avsluttes med at tiltakshaver sender inn konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning til NVE.

Søknadsfasen

Når NVE mottar konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning settes det i gang en ny høringsrunde, tilsvarende prosessen under meldingsfasen. Etter høringsperioden vil NVE fatte vedtak i saken. I en eventuell konsesjon kan det settes vilkår for drift av vindkraftverket og gis pålegg om avbøtende tiltak for å redusere eller unngå eventuelle negative konsekvenser. NVEs vedtak kan påklages av berørte kommuner, grunneier, tiltakshavere, interesseorganisasjoner og andre med rettslig klageadgang.

I tillegg til de obligatoriske høringene og folkemøtene som vil bli gjennomført i regi av NVE, legger Austri Vind opp til nær kontakt med berørte parter og instanser gjennom hele prosessen. 2. juli 2012

ble det avholdt et åpent informasjonsmøte om Storfjellet vindkraftverk, og det tas sikte på å avholde flere samrådsmøter i den videre prosessen.

2.4 Fremdriftsplan

En mulig fremdriftsplan for Storfjellet vindkraftprosjekt framgår av tabell 1 under. Hele prosessen fra forhåndsmelding til eventuell utbygging vil ta om lag 4-8 år.

Tabell 1- Mulig fremdriftsplan for Storfjellet vindkraftprosjekt.

Aktivitet	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Behandling/høring av melding						
Utarbeidelse av konsesjonssøknad med KU						
Behandling/høring av konsesjonssøknad med KU						
Planlegging/bygging						



Figur 1: Planområdets nordlige del, sett fra Storfjellet. Grønkampen til høyre i bildet. Foto: Austri Vind.

3. FORHOLD TIL OFFENTLIGE PLANER

3.1 Kommunale planer

I gjeldene kommuneplans arealdel (2010-2022) for Rendalen kommune er planområdet avsatt til landbruks-, natur- og friluftsmål samt reindrift (LNFR-område). Området brukes i dag mest til jakt og friluftsliv, og inngår ikke i reinbeiteområder eller leveområder for rein.

3.2 Regionale planer

I Energi- og klimaplan for Hedmark fylke setter fylkeskommune som mål at Hedmark skal være klimanøytralt innen 2030. Fylkeskommunen uttaler i *Delplan 1: Status og fakta* at fylket har store utnyttede energiresurser, og setter i *Delplan 2: Mål, tiltak og aktiviteter* som mål at utnyttede ressurser for fornybar energiproduksjon i størrelsesordenen 3 TWh skal tas i bruk fram mot 2030.

3.3 Nasjonale planer

Tiltakshaver er ikke kjent med at det foreligger planer med nasjonal status i eller i umiddelbar nærhet av planområdet, herunder også verneområder.



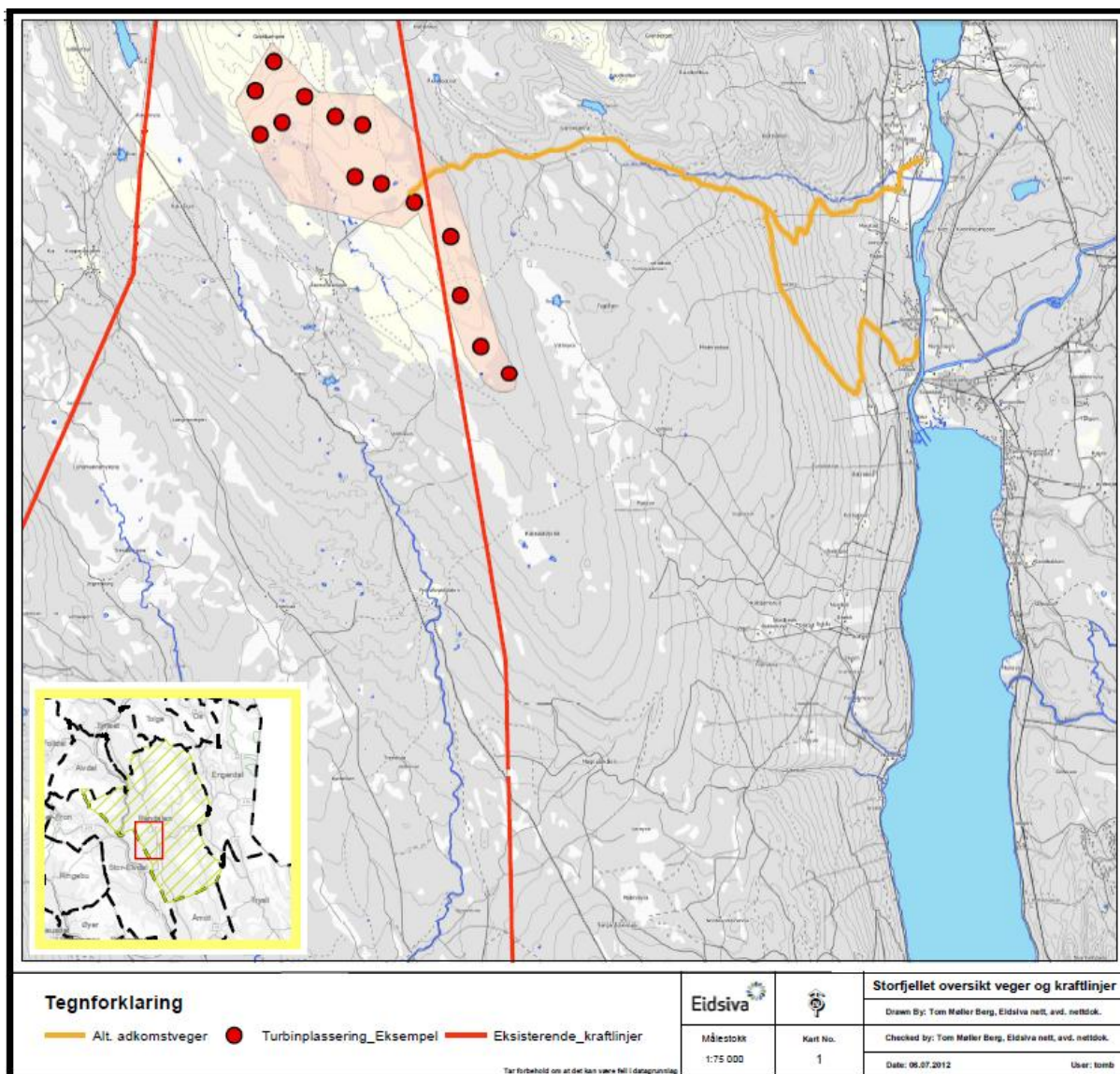
Figur 2: Planområdet sett fra foten av Grønkampen. Storfjellet rett fram, Åkersrokkdalen ned til høyre. Sti opp til Grønkampen vises i bildets forkant. Foto: Austri Vind.

4. BESKRIVELSE AV STORFJELLET VINDKRAFTVERK

4.1 Lokalisering

Storfjellet vindkraftverk er planlagt vest for Åkrestrømmen i Rendalen kommune, nær kommunegrensen til Stor-Elvdal. Rendalen kommune ligger i Hedmark fylke og er Sør-Norges største med et areal på 3 178 km². Kommunen består i stor grad av utmarksarealer. I følge SSB hadde kommunen 1 959 innbyggere per 1. januar 2012, og innbyggertallet har vært synkende de siste tiårene.

Som figur 1 og 2 viser utgjør høydedraget mellom Storfjellet (844 moh.) og Grønkampen (969 moh.) selve planområdet. Området ligger hovedsakelig mellom 800 -900 moh. Det er spredte forekomster av gran og fjellbjørk i hele området, med tettere treklynger i de lavereliggende delene av planområdet. Ned mot Åkersrokkdalen er det et større myrområdet tilknyttet Storbekken. En eksisterende grusvei fra Åkre til Åkersrokkdalen går over Storfjellet og gjennom planområdets midtre del. Her krysser også Eidsiva Nett sin 66 kV-kraftlinje planområdet, mens Statnett sin 300 kV-kraftlinje til Rendalen kraftverk passerer til venstre for planområdet.



Figur 3: Lokalisering av Storfjellet vindkraftverk. Kart: Eidsiva Nett.

Lokaliseringen av vindkraftverket er gjort med bakgrunn i antatt gode vindressurser og godt utbygget infrastruktur i form av eksisterende vei og kraftlinje. Det at vindkraftverket i stor grad kan benytte seg av eksisterende infrastruktur er med på å redusere omfanget av en eventuell utbygging, og dermed også tiltakets påvirkning på miljø og samfunn. Grunneierne i planområdet er positive til prosjektet, og har hatt en aktiv rolle i utformingen av de foreløpige utbyggingsplanene.

4.2 Vindforhold

På oppdrag fra Austri Vind har Kjeller Vindteknikk foretatt vindberegninger i området og disse indikerer gode vindressurser i området. I prosjektets neste fase vil Austri Vind montere en vindmålemast i planområdet for å få mer nøyaktige målinger av vindressursene i området. Vindmålemasten vil være i drift i om lag to år og vil eventuelt suppleres med flere vindmålinger etter hvert. På grunnlag av disse målingene og beregninger av kostnader forbundet med tiltaket vil vindkraftverkets økonomiske potensial bli beregnet.

4.3 Vindturbiner, veier og nettløsning

Vindturbiner

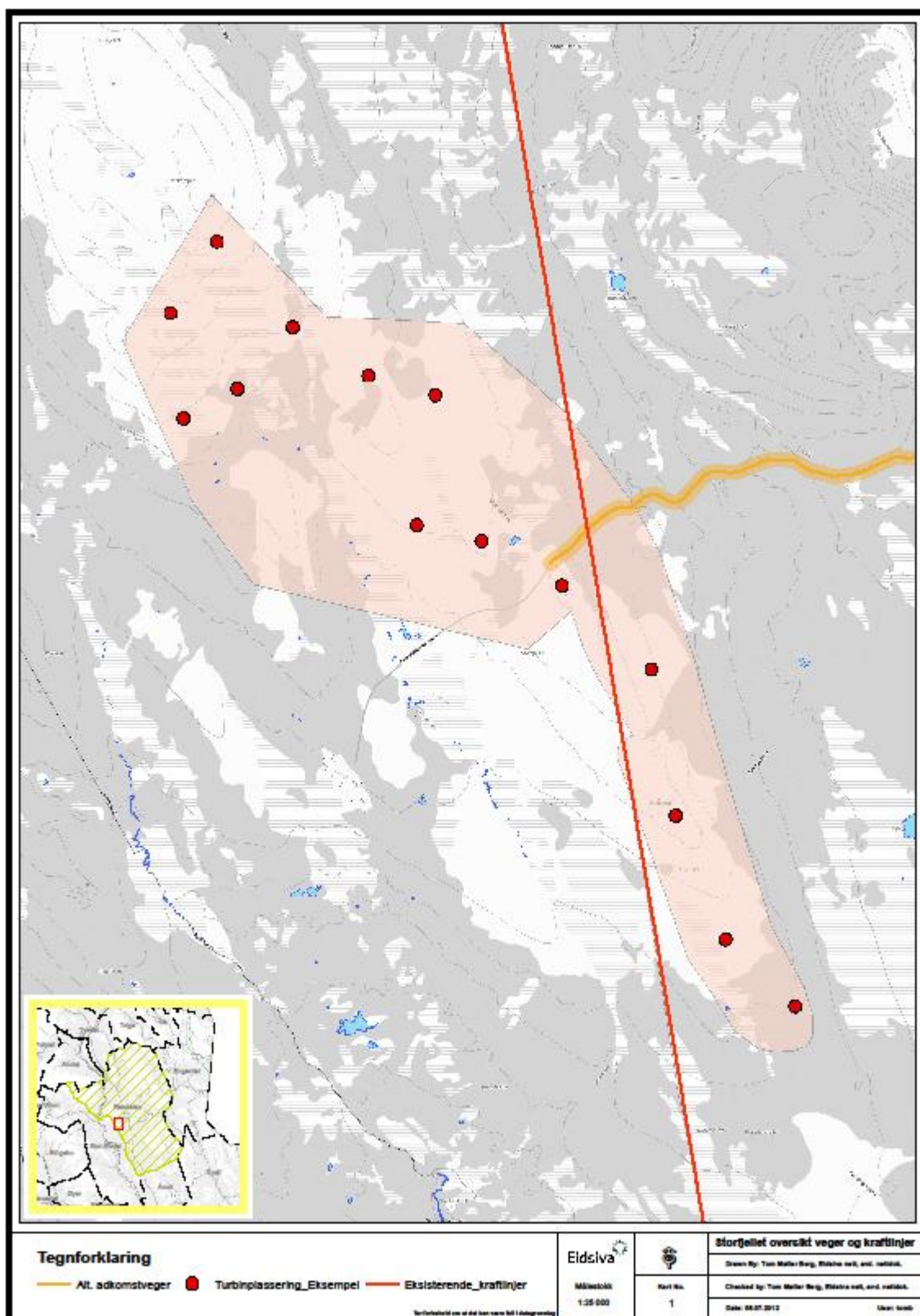
Basert på foreløpig informasjon om vindforholdene mener Austri vind det kan være mulig å plassere 10 - 20 vindturbiner innenfor det meldte planområdet (se figur 2). Turbinene vil være i størrelsesordenen 2-4 MW, avhengig av hva som er best egnet for lokaliteten. Hver vindturbin vil ha et tårn på om lag 90 – 120 meter og en trebladet rotor hvor hver vinge er cirka 40 – 60 meter lang. Vindturbinenes vinger roterer med cirka 10-20 omdreininger i minuttet og maskinhuset vil hele tiden snu seg automatisk opp mot vinden. Austri Vind regner med at avstanden mellom hver vindturbin bør være 300 – 800 meter, avhengig av vind- og terrengforhold. For å oppnå en optimal energiutnyttelse i vindkraftverket vil antall turbiner, turbintype, størrelse og plassering bli endelig avgjort på et senere stadium i prosjektet. Basert på foreløpige beregninger anslås Storfjellet vindkraftverk imidlertid å kunne produsere om lag 120 GWh, noe som gir nok fornybar kraft til å dekke behovet til om lag 8 000 husstander.

Veinett

Det tas sikte på å sette eksisterende vei fra Åkre til Åkersrokkdalen i stand slik at denne kan benyttes som adkomstvei til planområdet. Foreløpig foreligger det to ulike alternativer (se figur 1), men andre alternative adkomstveier vil også kunne bli vurdert. Mellom de enkelte vindturbinene i selve planområdet vil det være behov for en cirka 5 meter bred internvei. Dette veinettet vil i utgangspunktet være åpent for alminnelig ferdsel.

Nettløsning

Jordkablene som forbinder vindturbinene vil legges i det interne veinettet. Disse vil ha et spenningsnivå på 22 eller 33 kV. Transformatorstasjonen vil sannsynligvis bli etablert nordøst for Storfjellet, der eksisterende vei og 66 kV kraftlinje møtes i dag. Den eksisterende 66 kV-linjen vil kunne benyttes for å transportere energien ut av området. Endelig fastsettelse av nettløsning og plassering av transformatorstasjon vil bli fastsatt på et senere stadium i prosjektet. I samråd med Eidsiva Nett og ledig kapasitet i nettet planlegges Storfjellet vindkraftverk med en effektinstallasjon på om lag 40 MW.



Figur 4: Planområdet for Storfjellet vindkraftverk. Turbinplasseringen innenfor det røde området er kun et eksempel. Kart: Eldsiva Nett.

5. MULIGE KONSEKVENSER FOR MILJØ OG SAMFUNN

5.1 Generelt

Et vindkraftverk med tilhørende infrastruktur vil alltid medføre konsekvenser i varierende grad for miljø og samfunn. Slike tiltak er arealkrevende, da det er nødvendig med god avstand mellom vindturbinene. Samtidig vil kun om lag to prosent av planområdet bli fysisk nedbygget som følge av veier og fundamenter. Et vindkraftverk vil være i drift i 20-25 år, med mulighet for en tilsvarende lang driftsfase etter en vesentlig fornyelse av vindturbinene. Når driften opphører vil vindturbiner, servicebygg og transformatorstasjon kunne bli revet og fjernet fra stedet etter krav fra konsesjonsmyndighetene. Veier og fundamenter under bakkeplan vil bli liggende igjen.

Det er utarbeidet foreløpige visualiseringer med Vestas V112 med totalhøyde på 150 meter, noe som er relevant i forhold til dagens teknologi. Disse er presentert i figur 5 og 6, og er tilgjengelige i full størrelse på Austri Vind sin hjemmeside www.austri.no.

Utnyttelse av vindkraftressursene i planområdet vil kunne bidra til Stortingets og Hedmarks Fylkeskommunes målsettinger om økt produksjon av fornybar energi. I denne sammenhengen er det både samfunnsmessig og miljømessig viktig å utrede mulighetene for utbygging av Storfjellet vindkraftverk.



Figur 5: Visualisering av Storfjellet vindkraftverk sett fra skitrekket i Renåfjellet, om lag 12 km i luftlinje. Lengst til høyre i bildet sees Ottlaugkampen. Visualisering: Sweco.

5.2 Landskapsbilde

Planområdet ligger i landskapsregion 14: Fjellskogen i Sør-Norge, med underregion 24: Hanestadjølen. Det meste av området ligger mellom 800 – 900 moh., med Storfjellet på 844 moh. og Grønkampen på 969 moh. som høyeste punkter. Berggrunnen i området består av feltspatførende sandstein og kvartsitt, og området har hovedsakelig tykt morenedekke. De lavereliggende delene av planområdet er preget av klynger med forholdsvis tett blandingsskog av gran og fjellbjørk. Vegetasjonen for øvrig domineres av lyng, moser og lav og med innslag av vier og spredte fjellbjørker. Det er ellers en del myr i planområdet.

Landskapet i området framstår som flatt og åpent, med Grønkampen og Ottlaugkampen som markante landskapselementer. Fra de høyereliggende delene av planområdet er det god utsikt mot fjellområdene rundt, mens det i myr- og dalsøkkene er begrenset utsikt grunnet vegetasjonen. Veien inn til Åkersrokkdalen passere rett over Storfjellet, og gjør sammen med kraftlinjene at området bærer preg av eksisterende inngrep. Dette inntrykket forsterkes av spor etter gamle anleggsveier på Storfjellet.



Figur 6: Visualisering av Storfjellet vindkraftverk sett fra Storbekken. Grønkampen til venstre i bildet. Visualisering: Sweco

5.3 INON- og verneområder

Eksisterende vei og kraftlinjer har ført til at området er betydelig fragmentert, og tiltaket vil kun medføre en beskjeden reduksjon i inngrepsfire naturområder (INON) som i dag befinner seg 1-3 km fra tyngre inngrep (sone 2). Ingen områder med inngrepsfri sone 1 eller villmarkspregede områder vil bli berørt.

Tiltaket vil ikke berøre verneområder. Nærmeste verneområde er Atnoset naturreservat på østsiden av Glomma, i overkant av 7 km vest for planområdet. Gjennom verneplan for vassdrag er elva Mistra på østsiden av Åkre vernet for kraftutbygging.

5.4 Naturmiljø

Naturtyper og vegetasjon

Som nevnt er vegetasjonen i området preget av lyng, moser og lav. Det er innslag av gran og fjellbjørk, med spredt utbredelse i de høyereliggende områdene og tettere skogklynger i dalsøkkene. Det inngår også en del myrområder i planområdet. Det er i Direktoratet for naturforvaltnings (DN) Naturbase ikke registrert viktige naturtypelokaliteter innenfor planområdet. Sørøst for Storfjellet er det registrert flere lokalt viktige områder med gammelskog, men ingen av disse lokalitetene vil bli berørt av tiltaket.

Innenfor planområdet er det gjennom Miljøregisteringer i skog (MiS) registrert to livsmiljøer med gamle trær. Disse er begge av begrenset areal, og eventuell påvirkning som følge av fysiske arealbeslag bør kunne unngås i detaljplanleggingen av prosjektet.

Fugl

Planområdet inngår ikke i registrerte leve- eller spill-/parringsområder for fugl. Her er det i Naturbase også registret et yngleområde for rødlistearten sjørre (nær truet). Sør og øst for planområdet er det registrert henholdsvis to leveområder og to spill-/parringslokaliteter for storfugl. Søk i Artskart viser at det er observert kongeørn ved Gamlesætra, mens det er registrert både kongeørn og fiskeørn ved Otnes.

Økt aktivitet i området som følge av tiltaket vil kunne påvirke fuglefaunaen i området. Om tiltaket kommer i konflikt med de ulike lokalitetene vil avhenge av artenes utbredelse og bruk av planområdet, og dette vil utgjøre en viktig del av det videre utredningsarbeidet.

Annen fauna

Søk i Naturbase viser at et større vinterbeite for elg strekker seg ned mot Glomma fra kommunegrensa mot Stor-Elvdal, samt et beiteområde på sørsiden av Storfjellet. Videre ligger planområdet i en region som har yngling av gaupe og jerv, og det er i Rovbase gjort registreringer av alle de fire store rovdyrene i områdene rundt planområdet.

Det er naturlig å anta at faunaen i planområdets nærområde vil påvirkes av økt aktivitet i tiltakets driftsfase, men at adferds- og bevegelsesmønstrene bør kunne gjenopptas uten nevneverdig påvirkning i driftsfasen. Dette vil utredes nærmere i konsekvensutredningen.

5.5 Kulturminner og kulturmiljø

Det foreligger ingen registrerte kulturminner eller kulturmiljø innenfor planområdet i Riksantikvarens database for kulturminner Askeladden, men det er sannsynlig at det finnes kulturminner i området som enda ikke er registrert. Nordøst for planområdet er det registrert fem automatisk fredede arkeologiske kulturminner, men disse vil ikke påvirkes av tiltaket. I Åkersrokkdalen og ved Gamlesætra er det flere SEFRAK-bygninger, men heller ikke disse vil påvirkes av tiltaket. Kartlegging av potensialet for uoppdagete kulturminner vil imidlertid utgjøre en viktig del av de videre konsekvensutredningene.

5.6 Friluftsliv, jakt og fiske

Friluftsliv

Rendalen kommune er preget av utmark, og det er et godt tilbud av tur- og skiløyper i hele kommunen. Ved Storfjellet er det mulighet for parkering i tilknytning til turstier/skiløyper til Grønkampen, som er en av mange topturer i planområdets nærområde. Det er også flere ruter opp til Grønkampen fra toppens nordside, og hovedtyngden av skiløypenettet i Vestkjølen befinner seg i området nord for planområdet. Det er ingen statlig sikra friluftslivsområder i nærheten av planområdet. Vindkraftverket vil ikke inngjerdes, og tiltakets interne veinett vil gjøre at det blir økt framkommelighet i området. Tiltaket vil ellers ikke påvirke mulighetene for utøvelse av friluftsliv, men opplevelsesverdiene i området vil bli endret.

Det er etablert 5 setrer og 7 hytter på setervollene i Åkersrokkdalen, samt 3 setre ved Gamlesætra. Fra Åkersrokkdalen (800 moh.) er det panoramisk utsikt over fjellområdene i sørvest, men ingen utsikt til Grønkampen. Det er videre spredt fritidsbebyggelse ved Søndre- og Nordre Mjovassjøen nord for Grønkampen, samt ved Søndre- og Nordre Koppangskjølen i Stor-Elvdal kommune. Eksisterende 300 kV-kraftlinje passerer mellom denne fritidsbebyggelsen og planområdet.

I gjeldene kommuneplan for Stor-Elvdal (2003-2015) er det ikke lagt ut nye områder for fritidsbebyggelse i planområdets nærområde. I Rendalen kommune er et område ved Motjønåsen, om lag 5 km nordøst for planområdet, nylig regulert til fritidsbebyggelse med mulighet for om lag 40 hyttetomter. Eksisterende 66 kV-kraftlinje passerer gjennom dette området, mens 300 kV-linjen passerer vest for det regulerte området.

Jakt og fiske

Planområdet inngår i Vestkjølen Viltstellområde og Fiskvik-Ås utmarksområde. Det drives tradisjonell småviltjakt og jakt på elg. I de senere år har det også blitt jaktet litt på rådyr og hjort. Om jaktmuligheten påvirkes av tiltaket vil avhenge av eventuell påvirkning på viltets adferd og bevegelsesmønster. Dette vil bli utredet nærmere i konsekvensutredningene, jf. avsnitt 5.3 og 5.4.

Det er mindre vannforekomster i planområdet, og nærmeste større fiskevann er Søndre Mjovassjøen om lag 2 km vest for Grønkampen. Tiltaket anses ikke å få konsekvenser for fisket i området.

5.7 Støy, skyggekasting og refleksblink

Nærmeste fritidsbebyggelse ligger i Åkersrokkdalen. Planområdet ligger om lag 6 km i luftlinje fra nærmeste boligbebyggelsen i Åkre, med en høydeforskjell på cirka 500 meter. Austri Vind legger i sine prosjekter vekt på å holde en minsteavstand til nærmeste bebyggelse på cirka 1 km, noe som generelt sett gir lydnivåer under anbefalte grenseverdier. Dette er overholdt for Storfjellet vindkraftverk, og bebyggelsen i nærområdet antas derfor ikke å utsettes for uakseptable støynivåer som følge av tiltaket. Dette vil imidlertid bli utredet nærmere gjennom utarbeidelse av støysonkart.

Grunnet minsteavstanden til nærmeste bebyggelse antas heller ikke skyggekasting og refleksblink å medføre konsekvenser utover gjeldene retningslinjer, men også dette vil bli utredet nærmere i konsekvensutredningen.

5.8 Jordbruk, skogbruk og andre naturressurser

Planområdet har innslag av fjellbjørk og gammel gran. Det inngår ikke arealer med høy eller middels bonitet i planområder, og tiltaket antas derfor ikke å ville få påvirkning for skogbruksinteresser. De fysiske arealbeslagene er såpass beskjedne at tiltaket heller ikke antas å få konsekvenser for beitemulighetene i området.

Et steinbrudd i sporadisk drift er påvist rett øst for planområdet. Tiltaket antas ikke å få konsekvenser for eventuell utvinning.

5.9 Samfunn

En utbygging av Storfjellet vindkraftverk vil kunne gi positive ringvirkninger for blant annet kommunen og berørte grunneiere. Rendalen kommune vil kunne hente inn eiendomsskatt fra vindkraftverket. Grunneier vil få en årlig økonomisk kompensasjon for bruken av planområdet til vindkraftformål, samt en engangserstatning for fysiske arealbeslag til for eksempel veier og oppstillingsplasser.

I anleggsfasen vil det være muligheter for lokale og regionale entreprenører og annet næringsliv til å levere varer og tjenester knyttet til utbyggingen. I driftsfasen vil det være behov for driftspersonell, noe som nødvendiggjør 3-4 nye stillinger lokalt eller regionalt.

En utbygging av Storfjellet vindkraftverk, slik planene nå foreligger, vil kunne generere ny fornybar energi tilsvarende cirka 120 GWh Dette tilsvarer el-forbruket til om lag 8 000 husstander.



Figur 7: Den sørlige delen av planområdet sett fra Storfjellet. 66-kV kraftledning i bakgrunnen.

6. FORSLAG TIL KONSEKVENsutREDNINGSPROGRAM

For å kartlegge tiltakets virkninger for miljø og samfunn vil det bli foretatt grundige konsekvensutredninger. Utredningsprogrammet nedenfor er Austri Vinds forslag til hva som bør utredes i den forbindelse. På bakgrunn av forestående høring av denne meldingen vil endelig utredningsprogram bli fastsatt av NVE, som så legges til grunn for konsekvensutredningene. Resultatet fra konsekvensutredningen vil utgjøre en viktig del av konsesjonssøknaden.

Det er flere tema som skal utredes, og dette vil bli gjort av eksterne konsulenter. For alle utredningstema vil det bli samlet inn data om status og verdier i området. For noen tema vil det være nødvendig med ekstra undersøkelser i form av feltarbeid. Konsekvenser av tiltaket skal vurderes både for anleggs- og driftsfasen, og der det er mulig skal avbøtende tiltak foreslås. En turbinplassering med maksimal utnyttelse av planområdet, tilsvarende figur 2, legges til grunn for utarbeidelsen av konsekvensutredningene.

Følgende tema foreslås utredet:

- **Landskapsbilde**

Det lages en kortfattet beskrivelse og verdivurdering av landskapet i planområdet og tilgrensende områder, og tiltakets påvirkning på landskapsbildet vurderes. Det vil bli lagt stor vekt på å utarbeide visualiseringer av tiltaket i form av dataperspektiv eller fotorealistiske fremstillinger fra ulike lokaliteter. Representative lokaliteter for disse skal fastsettes i samråd med grunneiere, Rendalen kommune og andre lokale interessegrupper. Det utarbeides et teoretisk synlighetskart som illustrerer hvor mange vindturbiner som vil være synlig fra områder inntil 20 km fra planområdet.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser vil bli beskrevet og vurdert.

- **INON- og verneområder**

Tiltakets påvirkning på inngrepsfrie naturområder (INON) vil bli kort beskrevet, og en eventuell reduksjon vil bli tall- og kartfestet. Eventuelle konsekvenser av tiltaket for områder som er vernet eller planlagt vernet etter Naturmangfoldloven og/eller Plan- og bygningsloven vil bli vurdert, herunder hvordan tiltaket eventuelt vil kunne påvirke verneformålene.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser vil bli beskrevet og vurdert.

- **Naturmiljø**

Naturtyper, flora og vegetasjon

Naturtyper som er viktige for det biologiske mangfoldet i eller ved planområdet vil bli beskrevet og verdivurdert, og eventuell påvirkning av tiltaket vil bli beskrevet. Vegetasjonstyper og eventuelle

botaniske verneverdier i planområdet vil bli kortfattet beskrevet, og tiltakets påvirkning på eventuelle rødlistearter og ansvarsarter vil bli vurdert.

Fugl

Det vil bli gjort en beskrivelse av fuglefaunaen i område, herunder de ulike artenes biotoper og kjente trekkveier. Eventuelle effekter av tiltaket for rødlistearter og ansvarsarter vil bli vurdert.

Annen fauna

Den øvrige faunaen i området vil bli beskrevet, og eventuelle effekter av tiltaket på rødlistearter og ansvarsarter vil bli angitt og vurdert. Det vil bli gjort en vurdering av hvordan tiltaket kan virke inn på viltet i områder.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser vil bli beskrevet og vurdert for alle tre.

- **Kulturmiljø**

Kjente kulturminner og kulturmiljø som berøres direkte eller visuelt vil bli beskrevet og vist på kart. Potensialet for funn av automatisk fredete kulturminner vil bli angitt. Kulturminnenes verdi vil bli vurdert og det vil beskrives hvordan disse vil bli direkte/indirekte påvirket av tiltaket. Relevant informasjon gjennomgås og kulturminnemyndigheter kontaktes. Eventuelle undersøkelser etter kulturminnelovens § 9 vil bli avklart med Hedmark Fylkeskommune.

Det vil bli vurdert hvordan tiltaket kan tilpasses for å unngå eller minimalisere konflikter med forekomster av kulturmiljøer og kulturminner, og eventuelle avbøtende tiltak vil bli foreslått og beskrevet.

- **Friluftsliv, jakt og fiske**

Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder til friluftslivsaktiviteter beskrives kort. Områdets verdi i friluftslivssammenheng vil bli angitt og vurdert, og eventuelle påvirkninger på dagens bruk og opplevelsesverdi som følge av tiltaket vil bli vurdert.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser vil bli beskrevet og vurdert.

- **Støy, skyggekasting og refleksblink**

Det vil bli gjort vurderinger av om støy kan påvirke bebyggelse og friluftsliv, og støysonekart utarbeides. Støy i forbindelse med anleggsfasen vil bli kort beskrevet.

Det vil bli gjort en vurdering av om eventuelle skyggekast og refleksblink kan påvirke bebyggelse og friluftsliv, og et kart som viser utbredelsen av skyggekast utarbeides.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser for naturmiljø vil bli beskrevet og vurdert.

- **Jordbruk, skogbruk og andre naturressurser**

Jordbruks-, skogbruks- og andre naturressursinteresser i området vil bli kort beskrevet. Eventuelle virkninger for utøvelsen vil bli vurdert. Direkte arealtap og endret eller redusert bruksmulighet beskrives. Eventuelle virkninger for drikkevann vurderes.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser vil bli beskrevet og vurdert.

- **Samfunn**

Det vil bli beskrevet hvordan tiltaket kan påvirke økonomien i vertskommunen, sysselsetting og verdiskapning lokalt og regionalt. Dette gjøres for både i anlegges- og driftsfasen. Reiselivs- og turistnæringen i området vil bli kort beskrevet, og tiltakets innvirkning på reiseliv og turisme vil bli vurdert, herunder verdiskapning knyttet til hytter og fritidsboliger.

- **Luftfart, kommunikasjonssystemer og forsvarsinteresser**

Virkninger for luftfart og andre kommunikasjonssystemer vil bli kortfattet vurdert. Så langt det lar seg gjøre vil det også bli gitt en beskrivelse og vurdering av eventuelle konflikter i forhold til områder av militær interesse.

- **Annen forurensning**

Det vil bli gjort en vurdering av risiko for forurensning fra anlegget i drifts- og anleggsfasen, og mulige kilder til forurensning beskrives kort.

Mulige avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle negative konsekvenser vil bli beskrevet og vurdert.

Spørsmål om saksbehandling og planer

Spørsmål til innholdet i meldingen og videre planarbeid kan rettes til:

Austri Vind DA,
Postboks 64,
2801 GJØVIK

www.austri.no

Kontaktperson:

Daglig leder Ola Børke

Tlf.: 959 81 276

e-post: ola@austri.no

Spørsmål om saksbehandling kan rettes til:

Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE)
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Tlf: 22 95 95 95

e-post: nve@nve.no

www.nve.no