

REN
TRØNDER
ENERGI

Engvikfjellet Vindkraftverk

Snillfjord kommune

Hvorfor vindkraft?

Både Norge og EU sin energipolitikk tilsier at vi må øke produksjonen av fornybar energi i Norge innen 2020. Vindkraft på land vil, sammen med vannkraft, være det beste samfunnsøkonomiske valget. Vindkraft kan defineres som miljøvennlig fordi anleggene ikke forårsaker forurensende utslipp til luft, vann og jord, og fornybar ved at vind-energien ikke forbrukes, men stadig fornyes. Et vindkraftverk kan også ses på som reversibelt ved at det er mulig å fjerne det meste av anlegget ved utløpt konsesjonstid, som er på 25 år.

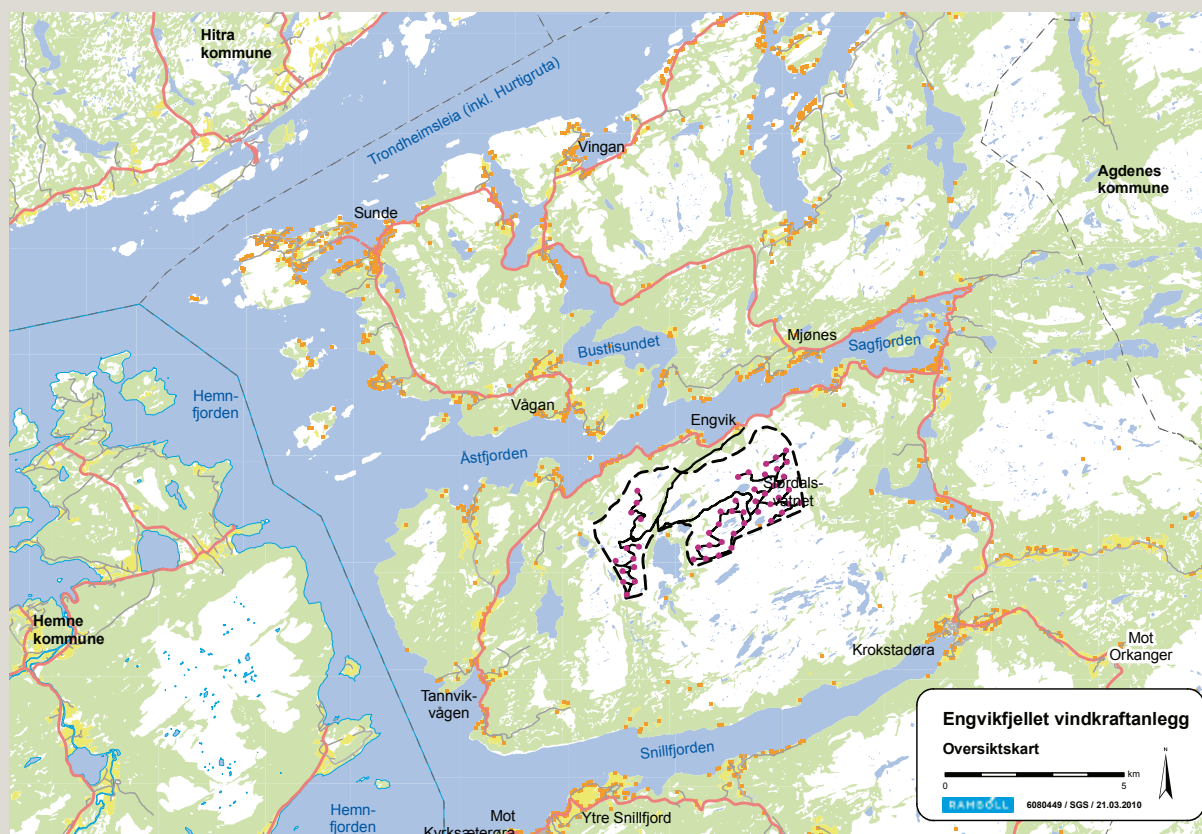
Hvorfor Engvikfjellet?

Ved valg av lokalisering for et nytt vindkraftverk er gode vindforhold helt avgjørende, og vindanalysene for Engvikfjellet tyder på at dette er et gunstig område for å etablere et vindkraftverk.

Områdets topografi er også egnet for et slikt anlegg, og det er tatt hensyn til muligheter for adkomstveg og tilknytning til nett ved valg av denne lokasjonen. I fylkesdelplanen for vindkraft (2008-2020) er områder i Snillfjord pekt ut som gunstige vindkraftlokasjoner, og i kommuneplanen for Snillfjord er det nevnt muligheter for etablering av vindkraft på dette området.

Midt-Norge har de siste årene vært preget av et kraftunderskudd, som bl.a. har medført høye kraftpriser i perioder. Etablering av et vindkraftverk i Snillfjord kommune vil derfor bedre kraftsituasjonen i Midt-Norge, og redusere faren for høye områdepriser.

Det er gjort konsekvensutredninger for flere tema innenfor naturmiljø og samfunn. En kortversjon av disse er omtalt i denne brosjyren.



Kartet viser det planlagte området for Engvikfjellet vindkraftverk.

TrønderEnergi AS

TrønderEnergi AS er et offentlig heleid aksjeselskap som eies av 22 kommuner i Sør-Trøndelag, samt NEAS i Kristiansund. Selskapet er organisert som et konsern med fire forretningsområder: energi, nett, marked, og investering og vekst. Konsernet har flere datterselskap, med TrønderEnergi AS som morselskap.

TrønderEnergi Kraft AS (TEK) er et heleid datterselskap av TrønderEnergi AS. TEK produserer og distribuerer ren og fornybar energi, og har en årlig produksjon på ca. 2 TWh fra vann- og vindkraft, tilsvarende strømforbruket til en by med 120 000 innbyggere. Av disse 2 TWh utgjør vindkraft vel 10 %, og blir produsert ved TEK sine vindkraftverk på Bessakerfjellet og Valsneset.

Antall ansatte i TrønderEnergi AS er ca. 340. I tillegg til hovedkontor på Tunga i Trondheim, har konsernet regionkontorer på Frøya, Orkanger, Åfjord og Melhus.

Utbyggingsplanen

Vindkraftverket er planlagt på Engvikfjellet i Snillfjord kommune, med Kvernstad og Engvika som nærmeste bebyggelse.

Det blir søkt om en utbygging på inntil 113 MW, med bruk av turbiner i størrelsesorden fra 2.3 til 5 MW. Antall vindturbiner vil derfor bli mellom 22 og 49 stk, avhengig av valgt turbinstørrelse.

Det er planlagt å bygge en 7.6 km lang og 5m bred adkomstveg inn til parken, med bruk av eksisterende avkjørsel fra Fv 305 ved Engvik. Traseen vil ligge i et område hvor det allerede er foretatt inngrep i forbindelse med utbygging av et privat vannkraftverk, og er planlagt ført frem til vindkraftverkets transformatorstasjon og servicebygg ved Lomtjønna. Internt i vindkraftverket må det også bygges veg fram til hver enkelt vindturbin, med tilhørende oppstillingsplasser for kraner osv.

Fra adkomstvegen er det planlagt en avgreining inn til de 9 turbinene på Kvernstadlifjellet og en ny avgreining inn til de 4 turbinene på Sæterliheia. Vegen fram til de

36 turbinene på Engvikfjellet fortsetter i forlengelsen av adkomstvegen. Totalt vil det bygges 26.5 km med veg internt i parken, forutsatt en utbygging av 49 turbiner. Til bygging av veger og oppstillingsplasser er det behov for en god del fyllmasser av knust stein, som hovedsakelig vil komme fra veglinjer og sidetak internt i vindkraftområdet.

Fra hver vindturbin vil det skje en kraftoverføring via 22 kV – kabler, som fortrinnsvis blir nedgravd i vegtraseene. Underveis vil det bli etablert enkelte nettstasjoner, som samler kablene fra de enkelte vindturbinene og fører kraften videre i en enkelt kabel frem til transformator-stasjonen. Herfra overføres kraften via en 132 kV - luftlinje fram til eksisterende Snillfjord transformatorstasjon for å utnytte dagens ledige nettkapasitet, eller alternativt fram til en ny transformatorstasjon ved Myrtjørna, som er planlagt i sammenheng med Statnett sine planer om en ny 420 kV-linje. Dersom denne blir realisert, vil den tidligst kunne være på plass i 2017/2018. Ved alle alternativene for nettilknytning er ny 132 kV - linje planlagt bygget parallelt med eksisterende 66 kV - linje inn mot Krokstadøra.

Hva er en vindturbin?

En vindturbin produserer elektrisitet ved å utnytte bevegelsesenergien i vinden. Vingene er montert til et nav som hele tiden retter seg inn mot vindretningen.

En vindturbin utnytter vindstyrker på mellom 4 og 25 m/s, men er først i full produksjon ved ca. 14 m/s, og frem til ca. 25 m/s.

Ved vindhastigheter høyere enn dette stanser som regel vindturbinen, på grunn av for store belastninger.

Hoveddata

Vindturbinene:

Navhøyde:	70-120 m
Vingediameter:	70-120 m
Nominell effekt:	2.3-5 MW

Navhøyde og vingediameter er avhengig av valgt turbinstørrelse.

I henhold til krav fra Luftfartstilsynet skal vindturbinene, inkl. tårn, maskinhus og vinger, være tilnærmet hvite eller lys grå, og det skal ikke være noen form for skrift eller logo på disse. Lysmerking av luftfartshinder fastsettes av NVE i samråd med Luftfartstilsynet før turbinene settes opp.

Vindkraftverket:

Antall vindturbiner:	22-49 stk.
Samlet installasjon:	Inntil 113 MW
Utbyggingskostnad:	Ca. 1 300 mill. kr.
Forventet anleggstid:	2-3 år



Bildet viser en vindturbin på 2.3 MW, fra TrønderEnergi sitt vindkraftverk på Bessakerfjellet i Roan kommune.

Antall vindturbiner som blir montert er avhengig av valgt effektstørrelse. I konsesjons-søknaden er det skissert et alternativ med 49 turbiner, hver med en effekt på 2.3 MW.

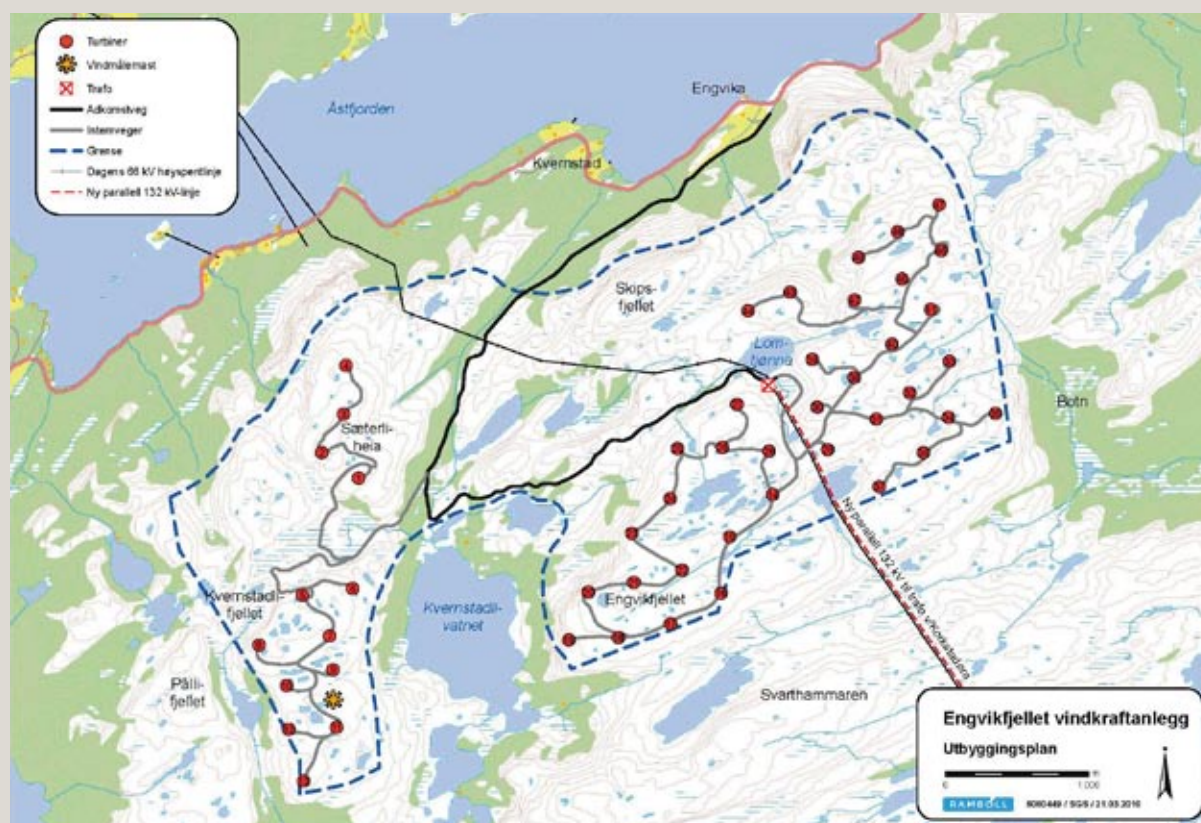
For montasje av vindturbinene vil det bli brukt mobilkran, og selve montasjen vil fortrinnsvis foregå om sommeren. Arbeidet med veger, servicebygg, transformatorstasjon og linjer kan stort sett foregå hele året, og må i all hovedsak være ferdigstilt før monteringen av selve vindturbinene kan begynne.

Byggeperioden antas å vare i ca. 2.5 år, som forutsetter at vindturbinene monteres i løpet av to sommerhalvår.

Dersom Engvikfjellet vindkraftverk får konsesjon, og samtidig anledning til å utnytte dagens ledige innmatingskapasitet, kan vindkraftverket stå ferdig tidligst høsten 2014.

Dersom vindkraftverket må vente på Statnett sin planlagte nye 420 kV-linje, vil anlegget tidligst stå ferdig høsten 2018, avhengig av fremdriften til Statnett.

Erfaringstall fra andre vindkraftverk tilsier at etableringen av Engvikfjellet vindkraftverk vil tilsvare om lag 60-70 årsverk, med 5-7 permanente arbeidsplasser for drift og vedlikehold.



Kartet viser en mulig plassering av 49 turbiner, hver med en effekt på 2.3 MW. Dersom det blir valgt turbiner med en høyere effekt, vil antallet reduseres.



Engvikfjellet vindkraftverk sett fra Kyrksæterøa.

Konsekvenser for naturmiljø og samfunn

I forbindelse med konsesjonssøknaden er det gjennomført utredninger av konsekvenser, fastsatt av NVE iht. forskrift om konsekvensutredninger av 1.4.2005 § 7. Konsekvensutredningene er utført av Rambøll Norge AS.



Innledning

For planleggingen av vindkraftanlegget på Engvikfjellet er miljøvurderinger en vesentlig oppgave. Det er innhentet eksisterende informasjon fra området, og gjort en god del nykartlegging i felt. Denne brosjyren gir en smakebit på den ganske omfattende informasjonen som er samlet i konsesjons-søknaden og i separate fagrapporter. Samlet fremstår de vurderte konsekvensene for Engvikfjellet som moderat store, med særlig stort konfliktpotensial til temaet fauna, da nærmest i sin helhet knyttet til fugl. Samlet vurderes konsekvensene under dette temaet som "middels til store negative" og for flere lokaliteter er den vurdert til "stor".

For andre normalt vesentlige tema som landskap og friluftsliv anses den samlede konsekvensen som "middels negativ", uten noen ekstraordinære problemstillinger. Mest positivt i forhold til potensielle konflikttema er det at konsekvensene for temaet støy er relativt små, og for kulturminner nærmest ikke-eksisterende. De samfunnsmessige konsekvensene anses som helt "normale" for den typen anlegg.

For en fraflyttingskommune som Snillfjord betyr dette at konsekvensen er klart positiv, men at effekten avhenger av hvor mye aktivitet som faktisk blir lagt til kommunen. I tillegg til positive ringvirkninger fra bygge-perioden vil kommunen kunne motta en årlig eiendomsskatt på 5-7 mill kroner.



Engvikfjellet vindkraftverk med utsikt fra Ytre Snillfjord.

Naturmiljø/biologisk mangfold

Registreringer

Utredningsområdet synes representativt for de fjell- og heiområdene som dominerer i ytre strøk på sørsiden av Trondheimsfjorden, kanskje bortsett fra at vegetasjonen virker gjennomgående noe fattigere enn det som er vanlig. Innenfor selve vindparkområdet er det bare ett område som her oppnår status som prioritert "naturtype", mens ytterligere én er funnet innenfor influensområdet. Begge to er av relativt lav verdi.

Begrenset menneskelig ferdsel har vært til fordel for sky arter som smålom, storlom og kongeørn, som alle hekker oppe på fjellplatået ved Engvikfjellet. Det kommer også inn rovfugl

som hekker utenfor dette området, særlig kongeørn synes å hekke spesielt tett i mot planområdet. Av annet rovvilt hekker tårnfalk, vandrefalk og trolig hubro innafor utredningsområdet. Ut fra status for bestanden i regionen vil negative effekter være mest alvorlig for hubro. Våtmarkene oppe på fjellplatået er hekkeplass for bl.a. rødstilk, gluttsnipe, strand-snipe, stokkand, krikand, siland, laksand, fiskemåke og sivspurv. Heilo og steinskvett er vanlige hekkefugler i høyereliggende strøk i kommunen. Innenfor undersøkingsområdet finnes noen relativt uvanlige hekkefugler for Midt-Norges kystregion, slik som svartand og duetrost.



Konsekvensvurdering

For en stor del av utredningsområdet er det ikke påvist spesielle kvaliteter når det gjelder naturtyper eller botanikk og verdien er derfor vurdert som liten. Dette betyr ikke at disse arealene er uten verdi for flora og fauna. De mest verdifulle lokalitetene følger imidlertid av viltforekomster, særlig fugl. For faunaen vil de mest negative konsekvensene skyldes forstyrrelse og kollisjonsrisiko for hekkende og næringsøkende dagrovfugler, ugler og lommer. Flere rødlistearter vil bli kollisjonsutsatt, særlig kongeørn, trolig også hubro og vandrefalk. Samlet sett vurderes konsekvensene for faunaen å bli middels til store negative. Over tid kan sumvirkningen av

dette og nærliggende vindkraftverk bli en bestandsnedgang for arter som smålom, hubro, kongeørn og havørn. Vindturbinene og tilhørende aktiviteter betyr dessuten forstyrrelse av andre hekkende våtmarksfugler, særlig i anleggsperioden. Hjortevilt blir i liten grad berørt.

Avbøtende tiltak og oppfølgende undersøkelser

Det anbefales visse endringer i layouten som særlig skal hindre plassering nær reirplasser og på bergskrenter der ørn gjerne kretser seg opp på termikken. Også andre tiltak for å redusere belastningen er presentert i fagrapporten.



Utsikt fra Slørdalsvannet mot Engvikfjellet vindkraftverk.



Landskap og kulturminner

Landskap

Halvøya som vindkraftverket planlegges på består for det meste av fjell som ligger over skoggrensen. Området preges av næringsfattige bergarter som gir jordsmonn med lav produksjonsevne. Nord og sør for fjellpartiet ligger henholdsvis Åstfjorden og Snillfjorden, og terrenget ned mot disse fjordarmene er stort sett meget bratt. Områdets landskapsverdi før utbygging anslås å være middels høy.

Planområdet ligger med en sentral beliggenhet og med innsyn fra mange steder i Snillfjord og nabokommunene Hemne og Hitra. Det visuelle influensområdet er i dag lite berørt av tekniske inngrep, og et vindvindkraftverk vil danne en stor kontrast til dagens situasjon. Planområdet er forholdsvis uberørt og ligger i en typisk landskapstype for regionen. Det skal ikke være spesielle nasjonale landskapsverdier i det berørte området.

I forhold til eksisterende vindkraftverk i samme landskapsregion (for eksempel på Hitra og i Roan) vil den visuelle fjernvirkningen av vindkraftverket på Engvikfjellet være av noenlunde samme karakter og gi de samme negative virkninger for landskapsbildet.

Det vil bli en utfordring å tilpasse adkomstveg, interne veger og kranoppstillingsplasser til landskapet. I dette småkuperte landskapet med bratte skrenter og koller er det som nevnt tidligere i rapporten lite egnet for vegbygging med de krav som stilles til stigninger, kurvatur og vegbredder. Mange steder vil derfor de lokale landskapsinn-grepene bli betydelige. Den foreslåtte adkomstvegen til vindparken vil bli sterkt eksponert mot omgivelsene.

Det bratte terrenget i området vil medføre store skjæringer og fyllinger som vil være sterkt eksponert fra områdene nord for parken, spesielt sett fra Kverndal på motsatt side av Åstfjorden. Samlet vurderes konsekvensen for landskap å være "middels negativ".

Kulturmiljø og kulturminner

Det er ikke registrert automatisk fredede kulturminner i tiltaksområdet Engvikfjellet verken gjennom offentlige kilder eller ved feltregistreringer. Sjansen for vesentlige funn anses som svært begrenset.

Heller ikke i kategorien "kulturmiljø" er det gjort registreringer av betydning inn i området eller langs adkomstvegen. Dette hindrer likevel ikke at det må tas aktivt hensyn til miljøet rundt bebyggelsen på Engvik ved detaljering og bygging av adkomstvegen. På Mjønes er det et kulturmiljø av betydelig lokal verdi som blir tungt eksponert mot turbinene, men der konsekvensen likevel er begrenset.

Den samlede konsekvensen innenfor dette temaet vurderes som "liten", både i seg selv og sammenlignet med andre prosjekter av denne typen.

Friluftsliv og ferdsel

Verdien av influensområdet i friluftslivssammenheng er vurdert som middels på lokalt nivå, middels/ til liten på regionalt nivå og liten på nasjonalt nivå. Tilgjengeligheten er gjennomgående god hele året, og influensområdet fyller i stor grad funksjonen som nærtur- og båtutfartsområde for lokale beboere og hytteeiere fra regionen. Det finnes lokalt viktige turtraséer opp mot Engvikfjellet, men planområdet har stort sett en moderat, lokal bruk. Det finnes flere alternative friluftslivsområder med de samme kvalitetene som samtidig er lettere tilgjengelig og bedre tilrettelagt for beboere i Krokstadøra og omegn. Særlig gjelder dette Remmafjellet og Omnsfjellet vinterstid. Åstfjorden og Remmafjellet peker seg ut som de viktigste friluftslivslokalitetene innenfor influensområdet.

Hjortejakt, innlandsfiske, fotturer og bærplukking er de vanligste aktivitetene i planområdet som ikke kanaliseres av tilrettelagte traséer. Dette skjer primært i de mest sentrale delene av Engvikfjellet. Her blir situasjonen så sterkt berørt at naturopplevelsen blir vesentlig redusert. Det samlede bruksomfanget er relativt lite, selv om enkeltbrukere kan vise til en nokså omfattende bruk.

4 av de 6 hyttene innenfor eller nær planområdet blir liggende i vindturbinenes nærsone. De 2 siste hyttene blir liggende henholdsvis 600 og 700 meter fra nærmeste vindturbine. Støysituasjonen o.a. tilsier at bruken av fritidsboligene blir klart negativt berørt.

Flere registrerte friluftslivslokaliteter utenfor planområdet blir visuelt berørt av vindkraftverket. Særlig gjelder dette områdene vest for Åstfjorden og i Sagfjorden. Iskast fra turbinene er vurdert til å være et svært begrenset problem innenfor vindkraftverket. Det er heller ikke antydning av behov for spesielle restriksjoner på ferdsel og friluftslivsaktivitet i dette området. Bruk av kulevåpen vil kunne videreføres uten annen begrensning enn vanlig hensyn til annens eiendom.

I friluftssammenheng er det turbinene som vil gi den dominerende konsekvensen, men også vegnettet vil ha betydning. Både adkomstvegen og det interne vegnettet vil gjøre området lettere tilgjengelig, selv om noe av denne gevinsten allerede er tatt ut i form av den nye anleggsvegen opp fra Kvernstad. Innen i planområdet vil konsekvensen være en balanse mellom enklere tilgang og en endring i landskapsinntrykket som endrer opplevelsen vesentlig. Den samlede konsekvensen er vurdert som "middels negativ".

Støy og skyggekast/refleksblink

Støy

Beregningene viser at alle boliger og områder med fast bosetning ligger godt utenfor den nedre grensen for støy (> 45 dBA) fra denne typen anlegg. Utfordringen i forhold til støy gjelder dermed primært friluftslivsbruken og 4–6 hytter inn i området. For noen av hyttene er det beregnet støybelastning som ligger langt over miljøverndepartementets anbefalte støygrense for friluftslivsområder av denne typen.

Med vindskygge menes situasjoner der det støy fra turbiner som produserer inne på fjellet, mens det er vindstille og minimal bakgrunnsstøy i medvindretningen lenger ned i terrenget, f.eks. ved et bolighus. Dette vil potensielt gjelde alle bygninger som ligger i le av fjellet, og kan oppleves sjenerende. I dette tilfellet er imidlertid avstanden såpass stor at problemet vil være ganske beskjedent. Relativt sjeldne forekomster av østlige vindretninger begrenser problemet.

I forhold til planlagte vindkraftprosjekter andre steder, fremstår støyproblemet som meget begrenset. Her bør det nevnes at også lavere støyverdier enn dette vil kunne oppfattes som plagsomt for naboene, men det er i dette tilfellet så store avstander til nabobebyggelsene at også slik støybelastning skal være liten.

Skyggekast

Et vindkraftverk vil forårsake ulike typer visuelle forstyrrelser. Skygger fra stillestående vindturbiner ansees ikke som problematisk. Refleksblink som skyldes solens refleksjon i turbinbladene kan også i stor grad unngås ved hensiktsmessig overflatebehandling av turbinbladene. Det er skygge fra de roterende turbinene som er mest sjenerende og som kan ha uheldig virkning på de utsatte personene. Det er ikke beregnet skyggekast når bygninger står lenger enn 2 km unna vindturbinene, solen står mindre enn 3° over horisonten eller rotorbladene dekker mindre enn 20 % av solskiven. Dette er fordi skyggekastingen da ansees å være så diffus at den er neglisjerbar.

Siden det ikke finnes noen norske grenseverdier for hva som er akseptabelt omgang av skyggekast fra en vindpark, er vurderingene gjort opp mot svenske retningslinjer. Av 140 bygninger som er identifisert som mulige skyggemottakere, er det kun tre som har påvist skyggekast. Hyttene ved Kvernstadlivatnet er to av disse, og de eneste der de svenske grenseverdiene overskrides. Det er imidlertid grunn til å tro at flere av hyttene inne i området kan bli utsatt for skyggekast ved ulike varianter av layouten. I forhold til planlagte vindkraftprosjekter andre steder, fremstår problemet med skyggekast som meget begrenset.



Engvikfjellet vindkraftverk med utsikt fra Mjønes.

Samfunnsmessige virkninger

Kommunale inntekter

I driftsfasen forventes det at Snillfjord kommune vil få økte inntekter i form av eiendoms-skatt (maksimal sats er 7 % basert på skattegrunnlag 700 mill–1 mrd. kr). Kommunens årlige inntekt forventes å ligge på 5–7 mill. kr.

Reiseliv/turisme

Influensområdet har "liten/middels" verdi for reiselivet. Enkelte, spredte aktører finnes innenfor influensområdet i dag. Overnatting og båttutleie for fisketurister er de viktigste ingrediensene i tilbudet. Åstfjorden er det området som har størst betydning for reiselivsaktiviteten innenfor influensområdet.

Vindkraftverket kan både være en attraksjon i seg selv og et forstyrrende inngrep. Studier fra andre steder tilsier at effekten på turisttrafikken er liten. I forhold til den samlede konsekvensen er dette et forhold mellom den noe reduserte attraktiviteten for visse grupper turister og en markant positiv effekt i utbyggingsfasen. Også gjennom driften vil anlegget generere en viss trafikk for reiselivsnæringen.

Jord- og skogbruk

Det er minimale beiteinteresser i området. Tapet av skogsressurser vil være meget beskjedent.



Nedleggelse

De fleste komponentene i en vindturbin har en levetid på mellom 20 og 25 år. Ved nedleggelse av anlegget, er turbinene forutsatt fjernet. Det er ikke like lett å fjerne inngrep som veier og kranoppstillingsplasser. I det aktuelle terrenget er det så lite vegetasjon at full tilbakeføring av området vil være veldig vanskelig – i praksis helt uaktuelt. Eventuell videre drift utover konsesjonsperioden vil kreve ny konsesjon og nye turbiner.

Saksbehandling

Forhåndsmeldingen om planarbeidet på Engvikfjellet ble sendt inn til NVE 19. mars 2008. NVE arrangerte 22. april 2008 et offentlig møte på Krokstadøra for å informere om de meldte planene. Høringsfristen ble satt til 27.06.08, og basert på innkomne høringsuttalelser fastsatte NVE et endelig program for konsekvensutredninger den 25.03.08. TEK arrangerte også et informasjonsmøte for innbyggerne i Snillfjord kommune den 15.mars 2010.

TrønderEnergi Kraft AS (TEK) har nå gjennomført de pålagte konsekvens-utredningene, og sendt inn disse sammen med konsesjonssøknaden til NVE 15.mai 2010.

TEK har inngått minnelige avtaler med de berørte grunneierne i området. Dersom Engvikfjellet vindkraftverk blir tildelt konsesjon, vil disse avtalene gi TEK rettigheter til bygging og drift av Engvikfjellet vindkraft-verk.

TEK vil inngå et nærmere samarbeid med Snillfjord kommune for tilpasning og samordning av det planlagte tiltaket inn mot kommunale planer, samt ønsker og behov i området.

Det er NVE som kan gi tillatelse til å etablere det planlagte vindkraftverket på Engvikfjellet.

Deres avgjørelse i saken vil imidlertid i stor grad være avhengig av hvordan Snillfjord kommune vil stille seg til utbyggingsplanen.



Engvikfjellet vindkraftverk sett fra Vågan.

Videre saksgang

Konsesjonssøknaden med tilhørende konsekvensutredninger vil legges ut på NVE sin hjemmeside (www.nve.no), og vil også sendes ut på høring til aktuelle høringsinstanser og berørte parter. Dette omfatter lokal og regional forvaltning, grunneiere/rettighetshavere og organisasjoner. I forbindelse med høringen vil NVE arrangere et åpent informasjonsmøte i Snillfjord kommune, som vil bli annonsert når dato og sted for dette er bestemt.

Etter at høringsfristen er utløpt vil NVE avgjøre om tiltakshaver har oppfylt utredningsplikten for tiltaket. I motsatt fall vil tiltakshaver måtte gjennomføre ytterligere utredninger av tiltaket.

Dersom konsesjonsvedtaket blir positivt for tiltakshaver, og vedtaket ikke påklages, vil tiltakshaver kunne begynne utbyggingen etter oppsatt fremdriftsplan, under forutsetning av at de økonomiske betingelsene er til stede. Blir vedtaket påklaget må saken avgjøres i Olje- og Energidirektoratet (OED).

Mer informasjon

Konsesjonssøknaden med konsekvensutredninger vil være tilgjengelig i kommunehuset i Krokstadøra under høringsperioden.

For ytterligere informasjon om utbyggingsplanene kan man henvende seg til:

TrønderEnergi Kraft AS

Postadresse: Postboks 9480 Sluppen, 7496 TRONDHEIM,

Tlf: 07273

Kontaktperson: Kåre Lorås

Informasjon om saksgangen og videre saksbehandling for konsesjonssøknaden kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Alle høringsuttalelser skal også sendes til NVE.

Postadresse: Postboks 5091 Majorstuen

0301 Oslo

Tlf: 22 95 95 95

Kontaktpersoner: Yngvild Pernell Haugen/Ina Rognerud

Foto og visualiseringer: Rambøll Norge AS og TrønderEnergi.

