



Saksfremlegg

Utvalg	Utvalgssak	Møtedato
Det faste utvalg for plansaker	13/26	19.05.2026

Områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2) - 1.gangs behandling av planforslag

Kommunedirektørens innstilling:

Det faste utvalg for plansaker vedtar at forslag til områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2), PlanID 2024-000-2, legges ut til offentlig ettersyn og høring i samsvar med plan- og bygningsloven § 12-10.

Høringen utføres i samarbeid med NVE som samtidig behandler søknad om konsesjon etter energiloven. NVE gjennomfører den formelle høringsprosessen og Selbu kommune samtykker til dette.

PS 13/2026 Områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2) - 1.gangs behandling av planforslag

Det faste utvalg for plansakers behandling av sak 13/2026 i møte den 19.05.2026:

Behandling

1)

Kommunedirektørens innstilling:

Det faste utvalg for plansaker vedtar at forslag til områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2), PlanID 2024-000-2, legges ut til offentlig ettersyn og høring i samsvar med plan- og bygningsloven § 12-10.

Høringen utføres i samarbeid med NVE som samtidig behandler søknad om konsesjon etter energiloven. NVE gjennomfører den formelle høringsprosessen og Selbu kommune samtykker til dette.

Dette ble satt opp mot:

2)

Åsmund-Andre Sjøberg (Sosialistisk venstreparti) fremmet følgende endringsforslag:

Selbu kommune bidrar allerede betydelig i produksjonen av fornybar energi. Prinsipielt er vi kritiske til den etablerte praksisen ved at økonomisk pressede kommuner nærmest føler seg tvunget til og

bitvis bygge ned mer og mer natur for å rydde plass til økt kraftproduksjon. Det er feil at det er rasering av natur som skal sikre tilstrekkelige velferdstjenester i Norge.

Selbu kommune ønsker ikke å gå videre med planene om å utvide eksisterende kraftverk på Stokkfjellet.

For forslag 1 stemte 6: Anne Berit Lien (AP), Gunnar Olav Balstad (AP), Lars Sletne (AP), Elin Wiggen Dahl (H), Kari Fuglem (SP), Thomas Engan (SP).

For forslag 2 stemte 1: Åsmund-Andre Sjøberg (SV).

Dermed ble forslag 1 vedtatt.

Vedtak

Det faste utvalg for plansaker vedtar at forslag til områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2), PlanID 2024-000-2, legges ut til offentlig ettersyn og høring i samsvar med plan- og bygningsloven § 12-10.

Høringen utføres i samarbeid med NVE som samtidig behandler søknad om konsesjon etter energiloven. NVE gjennomfører den formelle høringsprosessen og Selbu kommune samtykker til dette.

Vedlegg

- 1 Stokkfjellet vindkraftverk - Områderegulering - Planbeskrivelse.pdf
- 2 Plankart Stokkfjellet områderegulering UTM32 03.03.2026.pdf
- 3 Stokkfjellet vindkraftverk - Planbestemmelser Rev 2.pdf
- 4 1 - Kunngjøringsdokumenter, varslingsbrev og annonse, 14.09.2025
- 5 2 - Merknader til oppstartsvarsel, sammenstilling alle uttalelser
- 6 3 - Merknader til oppstartsvarsel – forslagsstiller tilbakemelding
- 7 4 - Planinitiativ Stokkfjellet vindkraftverk, Aneo 08.11.2023
- 8 5 - Referat oppstartsmøte for områderegulering Stokkfjellet vindkraftverk. Selbu kommune 06.12.2023 og 13.11.24
- 9 6 - Saksprotokoll Selbu kommune formannskap, Selbu kommune, 09.05.2023
- 10 7 - ROS analyse Stokkfjellet vindkraftverk 2, Multiconsult, 23.01.2026
- 11 8 - Konsekvensutredning Stokkfjellet vindkraftverk - Hovedrapport. Multiconsult 27.02.2026
- 12 9 - Konsekvensutredning av Stokkfjellet 2 vindkraftverk, Multiconsult 23.02.2024
- 13 10 - Konsekvensutredning landskap, Stokkfjellet 2, Multiconsult 18.12.2023
- 14 11 - Konsekvensutredning naturmangfold, Stokkfjellet 2, Multiconsult 15.11.2023
- 15 12 - Utvidelse av Stokkfjellet vindkraftverk – Reindriftsfaglig utredning, Norconsult 08.03.2024
- 16 13 - Stokkfjellet vindkraftverk, Konsekvenser for kulturminner og kulturmiljø, Ambio 30.08.2013
- 17 14 - Stokkfjellet vindkraftverk – Stokkfjellet 2 – vannmiljø – kartlegging miljøstatus. Multiconsult 23.01.2026
- 18 15 - Stokkfjellet vindkraftverk –Visuelle virkninger av Stokkfjellet 2. Multiconsult 23.01.2026
- 19 16 - Stokkfjellet 2 vindkraftverk – Rapport støy og skyggekast, Meventus 13.02.2026
- 20 Møtereferat konsultasjonsmøte Saanti Sitje 13.01.26.docx

Andre refererte dokumenter i saken:

Kommuneplanens arealdel 2014-2024, planID 2009-000-4

Forslag til Kommuneplanens arealdel 2024-2034, planID 2021-000-7

Reguleringsplan Julsettjern, gnr. 107/3, planID 1993-000-1

Sammendrag:

Det er fremmet forslag til områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2).

Planforslaget innebærer en utvidelse av eksisterende vindkraftverk med inntil ni nye turbiner, samt videreutvikling av tilhørende infrastruktur. Planen er utarbeidet som følge av krav om planavklaring etter plan- og bygningsloven, før konsesjonsbehandling av vindkraft på land etter energiloven. Det er gjennomført konsekvensutredninger som viser at tiltaket gir noe negativ konsekvens for blant annet landskap, naturmangfold og reindrift, særlig lokalt, men samtidig bidrar til økt produksjon av fornybar energi innenfor eksisterende infrastruktur.

Planen er overordnet og legger rammene for videre detaljering etter energiloven.

Kommunedirektøren vurderer at planforslaget er i tråd med overordnede planer og nasjonale føringer, og anbefaler at det legges ut til offentlig ettersyn og høring i samarbeid med NVE.

Innhold

Områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 2) - 1.gangs behandling av planforslag...	1
Kommunedirektørens innstilling:	1
Vedlegg.....	3
Andre refererte dokumenter i saken:.....	3
Sammendrag:	3
Innhold	4
Bakgrunn for saken:.....	5
Saksopplysninger:.....	5
Forhold til overordnet plan og andre reguleringsplaner:.....	6
Regionale og nasjonale føringer:.....	7
Behandling etter annet lovverk:.....	7
Beskrivelse av området:	7
Oppstart av planprosess (og evt krav om konsekvensutredninger):.....	8
Beskrivelse av planforslaget:	9
Teknisk infrastruktur – veg, vann, avløp og strøm:	15
Landskap og visuelle virkninger:.....	15
Landbruksverdier, landskap og skog:	15
Reindriftsinteresser:	16
Folkehelse/Barn og unges interesser/Rekreasjon og utearealer:	16
Naturmangfold:	16
Vannmiljø og naturmangfold i vann:.....	18
Grunnforhold, flom, ras og skred:	18
Støy, skyggekast og lysforurensning:.....	19
Kulturminner og kulturmiljø:.....	19
Risiko- og sårbarhetsanalyse:	20
Merknader til oppstartsvarsel:.....	20
Drøfting:	21
Vurdering av planlagt tiltak – i tråd med overordnede planer i kommunen?.....	21
Vurdering av landskap og visuelle virkninger:	21
Vurdering terrengbehandling:.....	21
Landbruksfaglig vurdering	22
Vurdering reindrift.....	22
Vurdering Folkehelse/ Barn og unges interesser/ Rekreasjon og utearealer.....	23
Naturmangfoldvurdering.....	23
Vurdering etter vannressursloven og vannforskriften:	24
Vurdering av grunnforhold, flom, ras og skred:	24
Vurdering støy, skyggekast og lysforurensning	25

Vurdering av Kulturminner og kulturmiljø:	25
Vurdering ROS og samfunnssikkerhet:	26
Næring, lokale og regionale virkinger.....	26
Forankring FN's bærekraftsmål:	26
Kommunedirektørens konklusjon:	27

Bakgrunn for saken:

Aneo Vind AS har oversendt forslag til områderegulering for Stokkfjellet vindkraftverk. Bakgrunnen for saken er krav om områderegulering i forkant av videre konsesjonsbehandling etter energiloven. Formålet med områdereguleringen er å sikre arealbruk for Stokkfjellet vindkraftverk med tilhørende infrastrukturanlegg, bygninger, anlegg, adkomst og rigg- og anleggsområder. Områdereguleringen skal fastsette nødvendige premisser for arealbruk ved utbygging, drift og vedlikehold av energianlegg for Stokkfjellet etter plan- og bygningsloven.

Planen skal ivareta arealbruken for det eksisterende vindkraftverket og legge til rette for en utvidelse av Stokkfjellet vindkraftverk innenfor eksisterende konsesjonsområde. Områdereguleringen skal avklare overordnet arealbruk og ytre rammer for tiltaket. Planen fastsetter arealformål, hensynssoner og overordnede prinsipper for arealbruk, og sikrer at arealbruken er tilstrekkelig avklart og gir et forsvarlig grunnlag for gjennomføring av tiltaket etter plan- og bygningsloven, mens konkrete krav til teknisk utforming, gjennomføring, miljøoppfølging og avbøtende tiltak fastsettes gjennom konsesjon og detaljplan etter energiloven. Dette innebærer at reguleringsplanen ikke detaljregulerer forhold som naturlig hører inn under energilovens konsesjons- og detaljplanbehandling.

Den skal danne grunnlag for parallell konsesjonsbehandling etter energiloven (som behandles av NVE), i tråd med nasjonale krav til samordnet plan- og konsesjonsprosess.

Saksopplysninger:

Plannavn/Plan-ID	Områderegulering av Stokkfjellet vindkraftverk, PlanID 2024-000-2.
Forslagsstiller/tiltakshaver	Multiconsult Norge AS/Aneo Vind AS
Berørt eiendom/sted	Fjellområder ca. 10 km sørøst for Selbu Sentrum. Gnr./Bnr., 106/17, 106/18, 107/20, 107/21, 118/5, 119/12, 119/14, 120/42, 120/43.
Hensikt med planen	Å sikre arealbruk for eksisterende og planlagt vindkraftverk med tilhørende infrastruktur.
Størrelse på planområdet	Ca. 6 342 daa
Formål i kommuneplanens arealdel 2014-2024	LNFR med hensynssone for energianlegg H740_4 (båndlagt etter energiloven) Planområdet ligger i fjell- og utmarksområder, med nærhet til Råndalsmyrene og Råndalen naturreservat.

Planområdet ligger i Selbu kommune i Trøndelag fylke, omtrent 10 km sørøst for Mebonden og 12 km nord for kommunegrensen mot Tydal. Området omfatter Stokkfjellet vindkraftverk og deler av Stokkfjellvegen. Vegen er stengt med bom ved Åsvollen. Området har adkomst fra avkjørselen fv.6724 / Stokkfjellet ved Stokkan.



Figur 1 Plassering av planområdet vist med svart markering

Forhold til overordnet plan og andre reguleringsplaner:

Gjeldende plan er Kommuneplanens arealdel 2014-2024, med formål LNFR og hensynsone H740_4 og båndlegging etter annet lovverk (energiloven), vindkraft. Hensynssonen viser områder som er bundet av konsesjonsvedtak etter energiloven. Kommuneplanen gir ikke selvstendig grunnlag for nye tiltak innenfor sonen, men tydeliggjør at planlegging og tiltak skal skje innenfor rammene av konsesjonsvedtaket og overordnet regelverk. Høyspentlinje som går gjennom planområdet i sør, er avmerket med hensynsone i kommuneplanens arealdel. Adkomstveg er avsatt med LNFR - formål.

I forslaget til ny kommuneplan for Selbu kommune 2024 - 2034, er området ved Stokkfjellet foreslått avsatt til formålet Andre typer bebyggelse og anlegg, og i planbestemmelsene åpnes det for etablering av vindkraftanlegg. Denne blir vedtatt i 2026.

Kommuneplanens samfunnsdel 2018- 2030 gjelder. Samfunnsplanen omtaler ikke anlegg for fornybar energi eller vindkraftverk.

Reguleringsplan «Julsettjern, gnr. 107/3», vedtatt 29.03.1993 ligger delvis innenfor konsesjonsområdet for Stokkfjellet vindkraftverk. Planen omfatter et etablert hytteområde med tilhørende adkomstveger, parkeringsplasser og tilgrensende landbruksareal. I forslaget til ny kommuneplanens arealdel (KPA) er reguleringsplanen for Julsettjern foreslått opphevet, og planen er inkludert i en pågående sak om «planvask» av eldre reguleringsplaner med fritidsboliger. I

områdeplanforslaget er området av reguleringsplanen som kommer innenfor plangrensen foreslått som energiformål.

Regionale og nasjonale føringer:

Den regionale energi- og klimaplanen (2022-2030) peker på behovet for økt produksjon av fornybar energi samtidig som hensyn til naturmangfold, reindrift og lokalsamfunn skal ivaretas.

Regional plan for arealbruk i Trøndelag (2022-2030) legger føringer for bærekraftig og samordnet arealforvaltning, og framhever at større tekniske inngrep skal vurderes opp mot natur- og friluftsliv, jordbruk og samiske interesser.

Videre er regional plan for reindrift samt regionale planer for friluftsliv og naturmangfold fortsatt retningsgivende og belyser viktige verdier i områdene rundt Stokkfjellet.

Nasjonale føringer for energi- og arealplanlegging vektlegger at utvikling av vindkraft skal skje på en måte som balanserer behovet for energiomstilling med hensynet til naturmangfold, reindrift, landskap, friluftsliv, arealbruk og lokalsamfunn.

Behandling etter annet lovverk:

Energiloven: Områdereguleringen behandles etter plan- og bygningsloven, parallelt med konsesjonsbehandling av NVE etter energiloven. Områdereguleringen skal angi arealbruksgrenser for vindkraftverket og adkomstveier. Plassering av internveger, turbinpunkter, maksimal installert effekt (både samlet og per turbin), antall turbiner, dimensjoner på disse og andre detaljer behandles i konsesjon og detaljplan etter energiloven.

Vegloven: Adkomst i anleggsfasen inkludert søknad om spesialtransport for turbindeler og annet større utstyr avklares etter vegloven.

Beskrivelse av området:

Planområdet ligger i fjellområdene, og består hovedsakelig av åpen fjellhei, lyng- og myrdominert utmark som er småkupert. Det eksisterende vindkraftverket (Stokkfjellet 1) ble satt i drift i 2021 og har allerede etablert veger, turbiner og servicebygg. Området ligger i fjellområde med gode vindforhold.



Figur 2 Dagens vindkraftverk Stokkfjellet 1 med servicebygg og trafostasjon i forgrunn

Oppstart av planprosess (og evt krav om konsekvensutredninger):

Oppstartsmøte ble gjennomført 06.12.2023. Det er vurdert til at det ikke er krav om planprogram. Planarbeidet er varslet i tråd med plan- og bygningsloven §§ 12-8 og 5-1.

Planen utløser krav om konsekvensutredning, og det er utarbeidet konsekvensutredninger med tilhørende fagrapporter for Stokkfjellet 1 og 2.

Stokkfjellet vindkraftverk har tidligere vært konsekvensutredet i forbindelse med konsesjonsbehandlingen i 2012–2013. Dette utredningsgrunnlaget omfatter både den delen som ble bygget ut og satt i drift i 2021 (Stokkfjellet 1) og den sørlige delen som nå foreslås fortettet/utvidet (Stokkfjellet 2). Konsekvensutredning er utarbeidet for vindkraftverket og nye utredninger er utført for den planlagte utbyggingen ved Stokkfjellet 2. Utredningene for Stokkfjellet 2 er gjennomført iht. Miljødirektoratets KU-veileder M-1941 (2023), NVEs temaveiledere for vindkraft og NVEs veiledere. Som grunnlag for områdereguleringen og parallell konsesjonsbehandling er det utarbeidet supplerende fagutredninger i perioden 2023–2025:

- ROS- analyse for Stokkfjellet vindkraftverk - Multiconsult, 2026
- Konsekvensutredning samlerapport med sammendrag fagutredninger for Stokkfjellet vindkraftverk - Multiconsult, 2026
- Fagnotat vannmiljø. Kartlegging av miljøtilstand i bekker - Multiconsult, 2026
- Visualisering av visuelle virkninger ved endring av turbinstørrelse ved Stokkfjellet 2 - Multiconsult, 2026
- Reindriftsfaglig utredning av utvidelse av Stokkfjellet vindkraftverk - Norconsult 2024
- Rapport støy og skyggekast for Stokkfjellet II Vindkraftverk - Meventus, 2026
- Konsekvensutredning Stokkfjellet 2 hovedrapport - Multiconsult, 2023
- Konsekvensutredning. Delrapport naturmangfold vindkraftverk, Stokkfjellet 2 - Multiconsult, 2023
- Utredning av flaggermus i forbindelse med planlagt vindkraftverk: Stokkfjellet 2 - Michaelsen Biometrika, 2023
- Konsekvensutredning. Delrapport landskap, Stokkfjellet 2 - Multiconsult, 2023
- Anleggstrafikk, Route survey Hommelvik - Stokkfjellet wind farm - WWL ALS Nordic, 2023

Det er avdekket behov for å supplere kunnskapsgrunnlaget for fugl og vannmiljø. To overvåknings- og registreringsprogram er derfor igangsatt.

Fugl :

Supplerende fugleobservasjoner skal gjennomføres ved planområdet Stokkfjellet 2 (EA2).

Fagvurderinger skal spesielt se på virkninger av utbygging ved Stokkfjellet 2 for fugl i Råndalsmyrene naturreservat.

Vannmiljø:

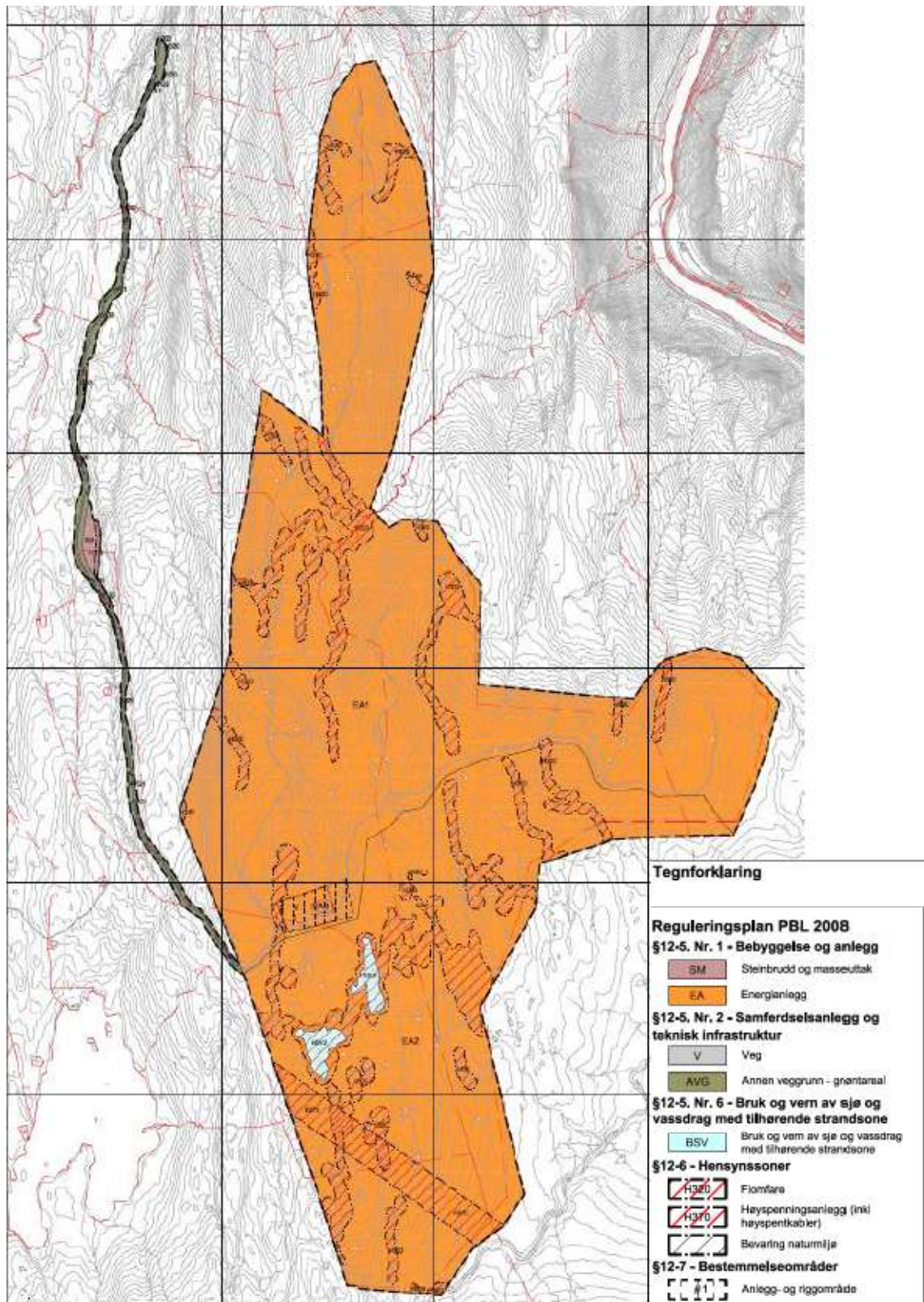
For å kunne gjøre en klassifisering av miljøtilstanden i vannforekomstene er det behov for økologiske undersøkelser med vannprøvetaking for å dekke mulige sesongvariasjoner. Overvåkningsprogram for vannmiljø ved relevante vannforekomster ble påstartet i 2025 og nye undersøkelser foretas vår 2026. Dokumentasjon utarbeides for å tilfredsstille kunnskapsgrunnlag i henhold til gjeldende regelverk. Informasjonen fra vannmiljøundersøkelser vil ligge til grunn for miljørisikovurdering av tiltakenes påvirkning på vannforekomstene ved arbeidet med detaljplan etter energiloven. Overvåkningen av vannmiljø som er igangsatt vil konkret benyttes til å kartlegge prosjektspesifikke grenseverdier slik at

det kan etableres tilpassede avbøtende tiltak for å hindre uakseptabel miljøpåvirkning av ny utbygging ved Stokkfjellet vindkraftverk.

Avbøtende tiltak basert på utført miljørisikovurdering med tilhørende vurdering av resipienters tåleevne, skal være etablert før oppstart av potensielt skadende aktiviteter.

Beskrivelse av planforslaget:

Iht. veileder for «Planlegging og konsesjonsbehandling av vindkraftanlegg på land» (Kommunal- og distriktsdepartementet og Energidepartementet, 2024) skal områdereguleringen være på overordnet nivå som setter ytre arealgrenser med arealformålene vindkraft og adkomstveg. Plassering av internveger, turbinpunkter, maksimal installert effekt (både samlet og per turbin), antall turbiner, dimensjoner på disse og andre detaljer behandles i konsesjon og detaljplan etter energiloven. Adkomst i anleggsfasen inkludert søknad om spesialtransport for turbindeler og annet større utstyr avklares etter vegloven.



Figur 3 Forslag til plankart med tilhørende tegnforklaring og arealformål

Bebyggelse og anlegg:

Innenfor bebyggelse og anlegg reguleres det energianlegg EA, og steinbudd og massetak SM. I dette inngår turbiner med hjelpeanlegg, servicebygg, trafo, batterianlegg, koblingsstasjoner, samt

massetak. I tillegg til vindkraftverk kan det være aktuelt å oppføre et mindre testanlegg for solkraft- og solcelleanlegg til bruk for undervisning og opplæringsformål. Anlegget vil ha begrenset areal og etableres i tilknytning til servicebygg.

Energianlegg EA 1-3:

Prinsipper for arealbruk:

- Etablert infrastruktur som adkomstveg, servicebygg, trafostasjon og andre sentrale driftsareaer skal være felles for hele vindkraftanlegget. Eksisterende anlegg utvides for å håndtere økende aktivitet og en høyere kraftproduksjon fremfor å etablere nye anlegg.
- Prinsipper for plassering av turbiner og interne veger lagt til grunn ved utvikling av dagens vindkraftverk videreføres.
- Nye tiltak som turbiner, interne veger og hjelpeanlegg utformes skånsomt i forhold til terreng og vegetasjon. Det skal legges særlig vekt på å bevare myrkomplekser med tilhørende vanntilførsel og hydrologiske forhold.
- I anleggsperioden skal det i tillegg vektlegges løsninger for å redusere eller unngå ulemper for Råndalsmyrene naturreservat med tilhørende naturverdier.
- Anleggsområder og rigg i anleggsperioden legges til områder som ved utbygging av Stokkfjellet 1 var benyttet til dette formålet.
- Jordkabler legges i kabelgrøft langs interne veier for intern strømforsyning og nettilknytning. Kabler føres til eksisterende transformatorstasjon.

EA1 er eksisterende vindkraftverk (Stokkfjellet 1), ble idriftsatt 06.11.2021 og konsesjonen varer til 06.11.2051.

EA2 er planlagt utvidelse av vindkraftverket (Stokkfjellet 2), ligger sør for dagens vindkraftverk, og regulerer nye vindturbiner med tilhørende veger, hjelpeanlegg, kabler, infrastrukturanlegg med videre. Det forventes å kunne oppføre inntil ni nye turbiner. Vindturbinenes plassering og utforming av anlegg avklares ved Detaljplan etter Energiloven. Vindturbinene vil ha en totalhøyde på inntil ca. 195 meter. Plassering, antall og teknisk utforming av vindturbiner fastsettes gjennom konsesjon og detaljplan etter energiloven, innenfor rammene som er lagt i områdeplanen.

EA3 er driftssentralen, bestående av servicebygg, trafostasjon for Stokkfjellet 1 og 2, logistikkarealer med videre som benyttes til drift av Stokkfjellet vindkraftverk. Anlegget er i bruk, men vil utvikles etter behov og etter gjeldende regelverk og føringer for vindkraftverket. Servicebygg og trafostasjon planlegges utvidet for å legge til rette for nytt vindkraftverk. Batterianlegg etableres for å bedre energiutnyttelse i kraftproduksjonen. Bygg plasseres slik at terrengformasjoner og vegetasjon ivaretas. Alle byggeområder var benyttet til riggområde ved Stokkfjellet 1. Det er ikke nødvendig med større grunnarbeider for oppføring av nye bygg. Estetisk utforming av servicebygg og tekniske anlegg avklares ved detaljplanlegging. Nye bygg skal tilpasses eksisterende bebyggelse og delvis oppføres i forlengelse av dagens bygninger. Byggets material- og fargebruk skal være avdempet og tilpasset omkringliggende terreng. Lyssetting skal være i henhold til regelverk. Bygg og anlegg skal søkes tilpasset landskapsform.



Figur 4 Planlagt utvikling av Stokkfjellet vindkraftverk med nytt bygg for a) batterianlegg, b) utvidelse av servicebygg og c) utvidelse av trafostasjon.

Steinbrudd og massetak (SM): Massetaket langs adkomstvegen til Stokkfjellet reguleres til steinbrudd og massetak. Området ble benyttet til masseuttak i forbindelse med utbyggingen av Stokkfjellet 1. Det står igjen en bergrygg som kan utnyttes, samtidig som den nordlige delen av ryggen beholdes som skjerming mot nærliggende bekk. Når anleggsperioden er ferdig, vil massetaket tilbakeføres til naturområde. Innenfor eksisterende steinbrudd og massetak vil nødvendige installasjoner og anlegg for massehåndtering etableres. Det vil være nødvendig å etablere et mobilt knuseverk og oppstillingsarealer for biler og maskiner som er nødvendig i anleggsfasen.



Figur 5 Prinsipper for utforming av massetak og steinbrudd i anleggsperiode.

Samferdselsanlegg og teknisk infrastruktur:

Veg (V): Eksisterende atkomstveg er regulert fra enden av skogsbilveg, som er driftsadkomst til vindkraftverket.

Annen veggrunn – grøntareal (AVG): Formålet benyttes som arealformål for skråninger, grøfter, fyllingsområder og terrengbearbeiding som ligger i tilknytning til vegformålet. Tiltak innenfor AVG kan omfatte grøfting, erosjonssikring, vegetasjonsetablering, skråningsutforming og øvrige tiltak som inngår i vegens tekniske løsning.

Bruk og vern av sjø og vassdrag med tilhørende strandsone (§12-5. Nr 6):

Plankartet viser Eintjenna og Tritjennin, som er de største vannforekomstene i planområdet. Det er i tillegg en rekke små mindre vann, tjern og bekker i planområdet som ligger innenfor energiformålet. Hensynet til vann med kantsone sikres gjennom flere regelverk, deriblant vannressursloven. Ivaretagelse av kantskog inngår som tema i detaljplan etter energiloven.

Hensynssoner:

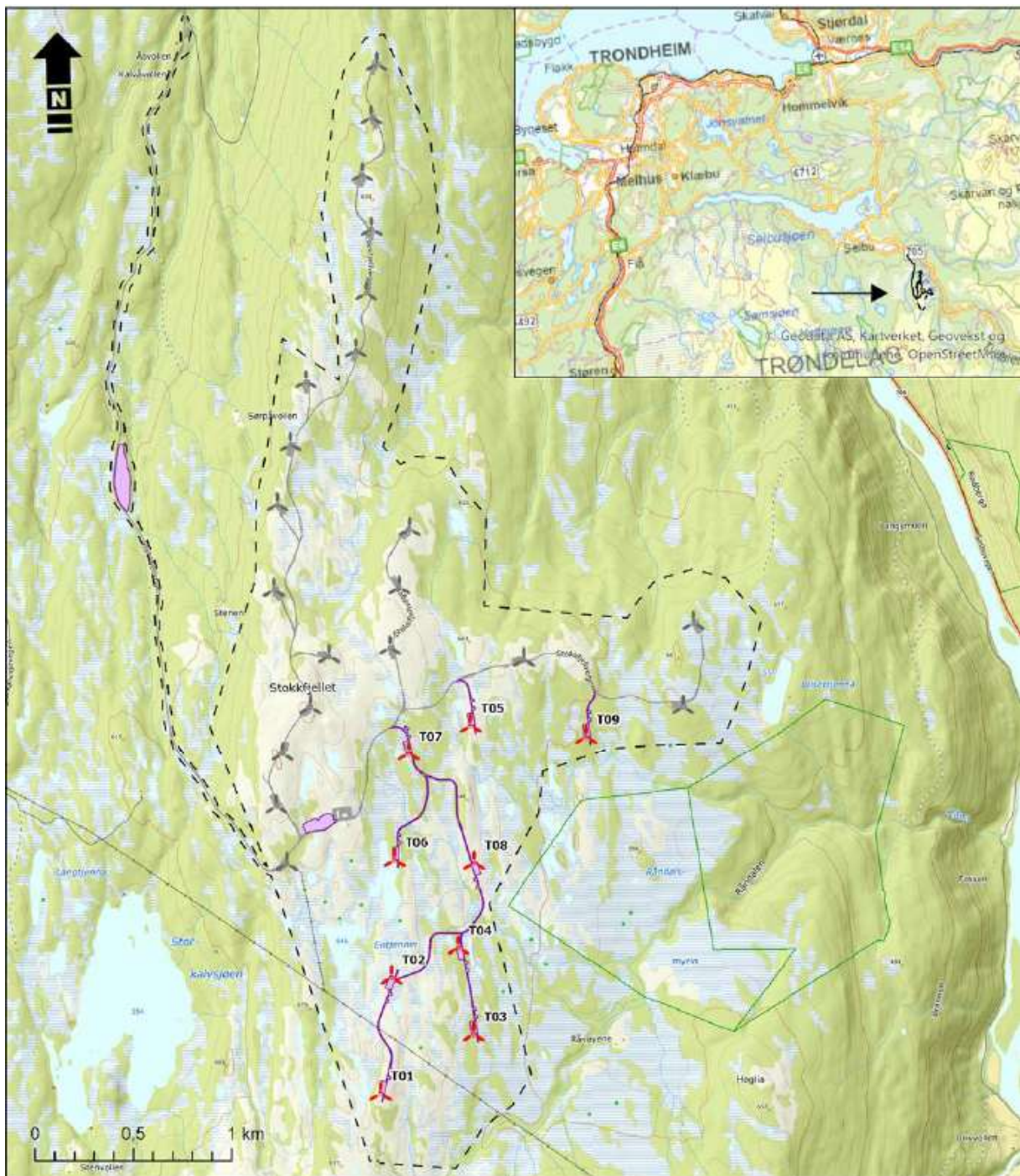
Hensynssone flomfare; Aktsomhetszone for flom omfatter arealet avsatt med aktsomhetsområde for flom i NVEs Atlas fra 2025. I planbestemmelsene er det stilt vilkår om at tiltak innenfor hensynssonen må utføres slik at sikkerheten mot flom og erosjon er tilstrekkelig og at kravet til sikker byggegrunn er ivare tatt. NVEs retningslinje 2/2011 "Flaum og skredfare i arealplanar" skal legges til grunn for prosjektering og bygging.

Hensynssone høyspenningsanlegg; Sonen omfatter sikkerhetsavstand rundt 132 kV-nettilknytningen og 420 kV-sentralnettslinjen som krysser planområdet. Tiltak som kan medføre konflikt med drifts- og sikkerhetskrav er ikke tillatt. Byggeforbudszone langs ledningsanlegget er 20 meter til hver side av innmålt ledning. For anleggsarbeider nær høyspentanlegg gjelder en varslingszone på 30 meter utenfor byggeforbudssonen. Ingen vindturbiner kan plasseres nærmere transmisjonsanlegget enn 250 meter, dette minstekravet er beregnet ut fra mulig kasteavstand. Statsnetts publikasjon Arbeider nær høyspentanlegg skal følge planarbeidet og videre arbeid med detaljering etter energiloven.

Hensynssone bevaring natumiljø ved Slåttemark; Slåttemark er vist med hensynssone bevaring natumiljø på grunn av at aktuelle hensyn og influensområde rundt naturtypen skal avklares nærmere ved detaljplan etter energiloven.

Bestemmelsesområde #1 Rigg:

Området omfatter riggområde her det planlegges oppført brakkerigg, anlegg for maskinoppstilling, utstyrslager osv. I tillegg til oppstillingsarealer for maskiner, utstyr, brakker osv. omfatter bestemmelsesområdet for rigg dagens servicebygg, trafostasjon og driftsarealer. Riggområdet avsatt på plankartet er tilsvarende området benyttet til tilsvarende formål ved utbygging av dagens vindkraftverk. Riggområdet skal avvikles når anleggsarbeidene er avsluttet og terreng tilbakeføres. Detaljer for hvordan tilbakeføring og revegetering skal gjennomføres inngår som tema i detaljplan etter energiloven.



Tegnforklaring		Stokkfjellet 2 vindkraftverk, Selbu kommune	
	Vindturbin Stokkfjellet 2		Vindturbin Stokkfjellet 1
	Eksempelutlegg Stokkfjellet 2		Områderegulering Stokkfjellet
ANEØ			
Oppdrag: 10250755		Målestokk A4 1:25 000	
Tegnet: ØWJ		Dato: 30.1.2026	
Kartgrunnlag: TopoNorge4, Kartverket		Utarbeidet av: Multiconsult	
		Multiconsult AS Postboks 2070 7708 Steinkjer	

Figur 6 Kartet viser konsesjonsområdet for vindkraftverk der det nordlige området, Stokkfjellet 1, er utbygd og satt i drift i 2021. Området i sør, Stokkfjellet 2 planlegges for vindkraftutbygging med ni nye turbiner - Kilde Multiconsult

Teknisk infrastruktur – veg, vann, avløp og strøm:

Planen legger til grunn bruk og videreutvikling av eksisterende teknisk infrastruktur, med adkomst via Stokkfjellvegen, lokal håndtering av vann og avløp uten kommunale nett, og videre bruk, samt mulig utvidelse av eksisterende strøm- og nettilknytning for vindkraftverket. Interne veger som er nødvendige for etablering, drift og vedlikehold av energianlegget detaljeres senere i detaljplan etter energiloven.

Stokkfjellvegen er dimensjonert for kjøretøy som benyttes til drift og vedlikehold av anlegget. Veien fungerer som hovedadkomst både til turbiner, intern infrastruktur og servicebygg. Trafikanter med brukstillatelse til veien skal ikke miste adkomst- og bruksmuligheter til veien i anleggsperioden for utvidelse av vindkraftanlegget, og Stokkfjellvegen skal være åpen som turveg for allmennheten. Trafikkavvikling i anleggsfase med tilhørende areal- og transportbehov for turbiner og annet material til vindkraftutbyggingen, avklares med vegmyndigheter og behandles etter vegloven.

Anleggstransport innebærer bruk av spesialtransport. Aktuell rute er mellom Hommelvik og Stokkfjellet, som også ble benyttet under utbygging av Stokkfjellet 1.

Landskap og visuelle virkninger:

Planområdet for Stokkfjellet vindkraftverk ligger i et åpent fjellandskap på et småkupert platå ca. 575–675 moh., preget av avrundede høyder, myrdrag og småvann. Området har vid utsikt og begrenset skjermende vegetasjon.

Eksisterende Stokkfjellet 1 vindkraftverk, med 21 turbiner, ble satt i drift i 2021 og er allerede et dominerende teknisk element i landskapet. Anlegget er synlig fra deler av Selbu kommune, nærliggende hytte- og friluftsområder, samt fra fjernere områder som Skarvan og Roltdalen nasjonalpark og pilegrimsleden gjennom Tydalen.

Områdereguleringsplanen legger til rette for utvidelse av vindkraftverket med inntil 9 nye turbiner (Stokkfjellet 2) i direkte tilknytning til eksisterende anlegg. Nye turbiner planlegges med maksimal totalhøyde på ca. 195 meter, sammenliknet med ca. 180 meter for dagens turbiner.

Det er gjennomført landskapsfaglig konsekvensutredning og visualiseringer fra utvalgte ståsteder. Disse viser at fjernvirkningen av utvidelsen i liten grad endres sammenliknet med dagens situasjon. Økt turbinhøyde vurderes som marginalt merkbar på mellom- og lang avstand. På nært hold vil utvidelsen være tydelig og gi økt visuell dominans i planområdet og nærliggende arealer.

Planbestemmelsene stiller krav til landskapstilpasning, blant annet gjennom begrensnings av skjæringer og fyllinger, revegetering med stedegen vegetasjon og samling av tekniske inngrep. Prinsipper fra håndbok for terrenginngrep og landskapstilpasning benyttes også for utvidelsen. Konsekvensutredningen konkluderer samlet med noe negativ konsekvens for landskap og visuelle virkninger.

Landbruksverdier, landskap og skog:

Planområdet omfatter ingen dyrka mark eller jordbruksarealer. Arealene består i hovedsak av fjellhei, myr, skog og tidligere teknisk påvirkede arealer knyttet til eksisterende vindkraftutbygging. Området benyttes til utmarksbeite for sau. Planforslaget legger til grunn at beitebruk kan videreføres, også etter utvidelse av vindkraftverket.

Området ligger i et åpent fjell- og forfjellslandskap over tregrensen, og nye inngrep samles i et allerede teknisk preget område. Dette reduserer fjernvirkninger sammenliknet med etablering i urørte fjellområder. Skogen innenfor planområdet er i hovedsak lavproduktiv fjellskog (bjørk og noe furu), og klassifiseres som uproduktiv eller lav bonitet.

Reindriftsinteresser:

Planområdet inngår i beite- og bruksområder for Gåebrien sijte (Riast/Hylling reinbeitedistrikt) og ligger innenfor influensområdet til Saanti sijte (Essand reinbeitedistrikt). Reindrift er utredet i egen reindriftsfaglig utredning (Norconsult 2024) og sammenfattet i Konsekvensutredning samlerapport datert 26.02.2026.

Konsekvensutredningen beskriver at influensområdet for reindrift er delt inn i fem delområder (A–E), der planområdet i hovedsak inngår i delområde A, som er vurdert å ha middels til stor verdi for reindrift. Området benyttes til beite og opphold gjennom store deler av året, og er særlig viktig i perioden før, under og etter kalving, da reinen er mest sårbar for forstyrrelser.

Konsekvensutredningen (KU) konkluderer med at:

- Gåebrien sijte vil få middels negativ konsekvens av planlagt utvidelse (Stokkfjellet 2)
- Saanti sijte vil få noe negativ konsekvens, hovedsakelig knyttet til visuelle virkninger og flyhinderlys.

For Gåebrien sijte er det særlig:

- Det oppstår et tap av beiteareal innenfor planområdet. Dette ligger utenfor grensen til reinbeitedistriktet, men på arealer som brukes som beiteland
- støy og menneskelig aktivitet i anleggs- og driftsfase
- visuell påvirkning fra turbiner og lys,

som samlet gir en tilleggsbelastning utover eksisterende Stokkfjellet 1. KU viser videre til at de seks sørligste vindturbinene bidrar mest til den negative konsekvensen, og at både redusert utbygging og tilpasninger i anleggs- og driftsfase kan redusere konsekvensene.

Folkehelse/Barn og unges interesser/Rekreasjon og utearealer:

Konsekvensutredning legger til grunn at planområdet ligger i fjell- og utmarksområder uten fast bosetting eller helseinstitusjoner, og at tiltaket ikke berører tettsteder eller nærmiljøer med daglig bruk av befolkningen. Tiltaket gir ikke målbare positive eller negative helsekonsekvenser for befolkningen i Selbu kommune. Støy er det temaet som har størst relevans for folkehelse, men forventede støyforhold, med forutsatte avbøtende tiltak, vurderes ikke å medføre helseskadelige effekter. (Enkelte personer kan oppleve støy som plagsom, men uten dokumenterte effekter på helse.)

Tiltaket berører ikke boligområder, skoleveier eller lekearealer.

Planområdet benyttes til jakt, fiske, bærplukking og turgåing, og ferdsel er hovedsakelig langs Stokkfjellvegen og eksisterende infrastruktur knyttet til vindkraftverket. Det er noe bruk knyttet til gapahuk, turbok, lavvo og varmestue etablert i tilknytning til anlegget, som er tilgjengelige for allmennheten. Det er ikke etablerte turstier innenfor selve planområdet. Kommunens friluftslivskartlegging viser at deler av området inngår i registrerte friluftsområder, men uten særskilt verdsetting, mens viktige friluftsområder som Bringgen og Storkalvsjøen ligger utenfor planområdet. Tiltaket vil kunne gi midlertidig redusert opplevelseskvalitet i anleggsperioden på grunn av støy og anleggsaktivitet. Tilgjengeligheten til området vil i hovedsak opprettholdes, da eksisterende vegsystem benyttes. Friluftsliv utenfor ca. 8–10 km avstand påvirkes i svært liten grad.

Naturmangfold:

Planområdet består i hovedsak av fjell- og utmarksarealer over og nær skoggrensen, dominert av fjellhei, rabber, snøleier og ulike myrtyper. Store deler av området er allerede teknisk påvirket

gjennom eksisterende Stokkfjellet vindkraftverk (Stokkfjellet 1) med turbiner, internveger, fundamenter og øvrig infrastruktur.

Det finnes ingen verneområder innenfor planområdet, men området ligger oppstrøms og i nærhet til Råndalsmyrene og Råndalen naturreservat, som mottar avrenning fra deler av planområdet via bekker og myrsig.

Det er innenfor planområdet registrert flere verdifulle og rødlistede naturtyper, herunder:

- snøleie (sårbar)
- fjellhei, leside og tundra (nær truet)
- rabbe (nær truet)
- våtmarker som øyblandingsmyr (nær truet), semi-naturlig myr (truet) og rik jordvannsmyr
- mindre partier med gammel granskog.

Det er registrert én forekomst av utvalgt naturtype – slåttemark (kritisk truet) innenfor influensområdet. Denne er kartfestet og ivaretatt gjennom hensynssone i plankartet, og det legges til grunn at direkte inngrep kan unngås gjennom detaljplanlegging.

Inngrep i myr er krevende og forutsetter grundig dokumentasjon for å sikre at nye tiltak ikke skader hydrologiske og naturlige forhold ved myrkomplekset. Myr har høy karbonlagerfunksjon, og inngrep kan gi utslipp og endringer i hydrologi. Myr er viktige leveområder for flere arter, også rødlista arter, og flere myrtyper er i seg selv rødlista naturtyper. Videre bidrar myr til å rense vann og dempe flom. Det er påvist flere rødlistede karplanter, blant annet hvitkurle (sårbar) og reinrose, fjellpyrd, rabbestarr og rødsildre (nær truet). Registreringene er i hovedsak knyttet til kalkrike partier i den nordvestlige delen av området.

Når det gjelder fugl, er det registrert nær truede vadefuglarter som heilo, rødstilk og småspove innenfor utbyggingsområdet. Det er ikke påvist hekkende eller ynglende sensitive rovfuglarter innenfor planområdet eller influensområdet, men arter som kongeørn, vandrefalk og hubro er kjent i regionen utenfor influensområdet. Tiltakets tilleggseffekt for disse artene vurderes som begrenset. Supplerende kartlegginger av fugl pågår våren 2026 for området Stokkfjellet 2 (EA2). Fuglekartlegging med tilhørende fagvurderinger ser på tiltakets virkninger for fugl både ved planområdet og ved Råndalsmyrene naturreservat.

Det er ikke registrert fremmede arter innenfor planområdet.

Planområdet inneholder flere tjern, bekker og myr- og våtmarkssystemer som drenerer videre til Råna og Kalvåa, og derfra til Nea. Konsekvensutredningen dokumenterer at inngrep kan gi midlertidig påvirkning av vannmiljø i anleggsfasen, særlig knyttet til massehåndtering og bekkekryssinger, men at varig forringelse forutsettes unngått gjennom riktige tekniske løsninger og avbøtende tiltak.

Konsekvensvurdering konkluderer med at:

- tiltaket vil medføre noe negativ konsekvens for naturmangfold på land, hovedsakelig knyttet til arealbeslag og fragmentering
- samlet belastning domineres av eksisterende Stokkfjellet 1
- utvidelsen (Stokkfjellet 2) innebærer lokale tilleggseffekter, men ingen identifisert vesentlig påvirkning på regionalt eller nasjonalt nivå.



Figur 7 Bilde av naturtypene knyttet til fjellet. Rabber på toppene der vinden tar tak i snøen, fjellhei, leside og tundra på sidene og til slutt snøleie eller myr i forsenkningene - Kilde: Multiconsult

Vannmiljø og naturmangfold i vann:

Planområdet inneholder flere tjern, mindre vann og bekkesystemer, samt myr- og våtmarkspartier. De største vannene i planområdet er Eintjenna og Tritjennin, i tillegg til en rekke mindre tjern og bekker. Avrenning fra planområdet skjer hovedsakelig til Kalvåa og Råna, som begge inngår i nedbørsfeltet til Nea.

Flere av bekkene og myrsigene i planområdet drenerer videre mot Råndalsmyrene og Råndalen naturreservat, som ligger sør og øst for planområdet.

I følge planbeskrivelsen skal eksisterende kantvegetasjon langs bekker og vassdrag bevares der dette er praktisk mulig. Dersom vegetasjon skades i anleggsperioden, skal det gjennomføres revegetering med stedegen vegetasjon.

Kartlegging av vannforekomster med registreringsprogram for vannmiljø ble igangsatt i 2025. Våren 2026 skal det utføres ny prøvetaking. Resultater fra undersøkelser benyttes ved planlegging av Stokkfjellet vindkraftverk og legges også inn i Miljødirektoratets portal.

Grunnforhold, flom, ras og skred:

Planområdet ligger i et fjellområde over marin grense, omtrent 575–675 moh. Grunnforholdene består i hovedsak av bart fjell med stedvis tynt løsmassedekke, samt myr- og torvavsetninger i søkk og forsenkninger. Berggrunnen domineres av harde bergarter (gneis, glimmerskifer, metasandstein m.fl.) med god bæreevne for fundamentering av tekniske installasjoner.

Ingeniørgeologiske vurderinger som er utarbeidet i forbindelse med eksisterende vindkraftverk (Stokkfjellet 1) konkluderer med at området er egnet for etablering av vindturbiner, interne veger og øvrig infrastruktur.

Det er registrert aktsomhetsområder for flom innenfor planområdet, særlig langs bekker, vannsig og i terrengsøkk. Planbeskrivelsen og KU viser til at flomrisiko i hovedsak er knyttet til perioder med kraftig nedbør, snøsmelting, midlertidige endringer i overflateavrenning ved anleggsarbeid. Flomforholdene er vurdert nærmere i ROS-analysen for Stokkfjellet 2, og aktsomhetssoner for flom er innarbeidet i plankartet, med tilhørende krav i planbestemmelser om at tiltak skal prosjekteres og utføres med tilstrekkelig sikkerhet.

NVEs aktsomhetskart viser at deler av adkomstvegen til eksisterende vindkraftverk ligger innenfor potensielle løsn- og utløpsområder for snøskred, flomskred og steinsprang. For planlagt utvidelse

(Stokkfjellet 2), viser både planbeskrivelsen og KU at det ikke er registret faresoner for kvikkleireskred da området ligger over marin grense. Det er ikke påvist ustabile grunnforhold som gir generell skredfare for turbinområdene. Terrenget er småkupert uten bratte stup eller markerte skredutsatte fjellsider.

Støy, skyggekast og lysforurensning:

Støy, skyggekast og lysforurensning er utredet med utgangspunkt i samlet situasjon for eksisterende Stokkfjellet 1 og planlagt utvidelse Stokkfjellet 2. Støy er vurdert i henhold til retningslinje T-1442/2021, skyggekast etter NVEs veileder for skyggekast, og lysforurensning er vurdert kvalitativt med utgangspunkt i gjeldende krav til flyhinderlys.

Støyberegningene omfatter 34 nabobygg, hvorav 23 vurderes som støyfølsom bebyggelse, hovedsakelig fritidsboliger og seterhus. Beregningene viser at 14 støyfølsomme bygninger får beregnet støynivå over anbefalt grenseverdi Lden 45 dB (gul støysone), og ingen bygninger får beregnet støynivå over grensen for rød støysone.

Planbeskrivelsen og KU presiserer at eksisterende vindkraftverk allerede er den dominerende støykilden i området, og at planlagt utvidelse gir en noe økt støybelastning for enkelte fritidsboliger sammenlignet med dagens situasjon.

Skyggekastberegningene viser at 19 skyggekastfølsomme bygninger uten tiltak kan få skyggekast over anbefalte grenseverdier, og overskridelsene gjelder både årlig samlet varighet og maksimal daglig varighet i enkelte perioder. Skyggekast oppstår når vindturbiner står mellom sola og bebyggelse, særlig ved lav solhøyde. KU legger til grunn at automatisk styring som kan stanse turbiner i perioder med skyggekast er et effektivt, teknisk tilgjengelig og velprøvd avbøtende tiltak.

Lysforurensning knytter seg primært til flyhinderlys på vindturbinene. Planbeskrivelsen opplyser at eksisterende vindkraftverk er utstyrt med flyhinderlys i tråd med Luftfartstilsynets krav, og at nye turbiner vil bli tilsvarende utstyrt i henhold til gjeldende regelverk på utbyggingstidspunktet. Flyhinderlys er synlige både dag og natt, men oppleves særlig som en visuell påvirkning i mørket, i et ellers lite lysforurenset fjellområde. KU beskriver lysforurensning som en del av den samlede visuelle belastningen

Kulturminner og kulturmiljø:

Det ikke registrert automatisk fredete kulturminner innenfor selve planområdet.

I nærområdene rundt planområdet er det registrert enkelte kulturhistoriske spor, hovedsakelig knyttet til tradisjonell bruk av utmark, som eldre ferdselsårer, spor etter seterdrift og historiske beiteområder. Disse ligger utenfor planområdet, men inngår i området kulturhistoriske kontekst. Et registrert jernvinneanlegg ligger øst for planområdet, i et område som ikke inngår i den endelige plangrensen. Det er et jernvinneanlegg som tidligere var registrert ved planområdet, men som etter ny vurdering har fått korrigert plassering og antas å ligge lengre unna planområdet.

Det er ikke registrert SEFRAK-bygninger eller verneverdige kulturmiljøer innenfor planområdet, og det er heller ikke påvist samiske kulturminner innenfor planavgrensningen. Sametinget har gjennomført befarig i forbindelse med tidligere plan- og konsesjonsprosesser uten funn av automatisk fredete samiske kulturminner.

Konsekvensutredning (KU) beskriver at eventuelle virkninger for kulturmiljø i hovedsak er knyttet til visuell påvirkning, ikke til direkte fysiske inngrep. Vindkraftverket er synlig fra enkelte kulturmiljøer i regionen, men tidligere og oppdaterte utredninger viser at viktige kulturmiljøer, som Selbu gamle

prestegård og Rolset gård, har begrenset eller ingen direkte innsyn til vindturbinene, og at opplevelsesverdien ved disse kulturmiljøene i liten grad endres som følge av planlagt utvidelse. KU konkluderer samlet med at konsekvensene for kulturmiljø og kulturminner vurderes til noe negativ, og at dette i hovedsak skyldes visuelle virkninger av et allerede etablert teknisk anlegg i landskapet.

Risiko- og sårbarhetsanalyse:

Det er gjennomført en risiko- og sårbarhetsanalyse (ROS) for Stokkfjellet 2 som del av arbeidet med områdereguleringen. Analysen bygger på tilgjengelig faggrunnlag, offentlige databaser, tidligere utredninger for Stokkfjellet 1, samt oppdaterte fagrapporter knyttet til planlagt utvidelse. Analysen omfatter både naturgitte og virksomhetsrelaterte risikoforhold, og tar også hensyn til framtidige endringer som følge av klimaendringer.

ROS-analysen har identifisert i alt 35 potensielle uønskede hendelser innenfor planområdet. Av disse er fem hendelser vurdert å ha et risikonivå som tilsier nærmere analyse, og disse er:

- sterk vind som kan påføre skade på vindturbiner
- iskast som kan medføre fare for mennesker, anlegg eller utstyr
- vassdragsflom
- lynnedslag
- skade på høyspentlinjer

For øvrige identifiserte hendelser er risiko vurdert å være lav eller håndterbar innenfor normal prosjektering og drift av vindkraftanlegg.

Planforslaget legger til rette for at batterianlegg kan etableres innenfor energianlegget. Batterianlegg vil gjøre området mindre sårbart for strømbrydd.

ROS-analysen konkluderer med at den planlagte utvidelsen av vindkraftverket kan gjennomføres innenfor akseptable rammer for risiko og samfunnssikkerhet, forutsatt at anbefalte tiltak innarbeides i bestemmelser, plankart (hensynssoner), og detaljplan etter energiloven og videre gjennomføring av tiltaket. Det er ikke identifisert risikoforhold som tilsier at planområdet er uegnet for foreslått utbygging.

Merknader til oppstartsvarsel:

Viser til Planbeskrivelse, samt eget vedlegg 6 3 - *Merknader til oppstartsvarsel – forslagsstiller tilbakemelding.*

Det er innkommet 19 skriftlige uttalelser fra statlige og regionale myndigheter, organisasjoner og private parter.

Drøfting:

Vurdering av planlagt tiltak – i tråd med overordnede planer i kommunen?

Det vurderes at områdeplanen er i henhold til arealformål i Kommuneplanens arealdel 2014-2024 med avsatt båndleggingssone «Båndlegging etter andre lover». I forslaget til Kommuneplanens arealdel 2024-2034 er arealformålet avsatt til «Andre type bebyggelse og anlegg», der det i bestemmelsene er omtalt at vindkraftverk kan tillates innenfor dette formålet. Planforslaget er dermed i tråd med arealstrategiene i Kommuneplanens arealdel.

Planen følger opp nasjonale føringer om økt produksjon av fornybar energi og effektiv utnyttelse av eksisterende infrastruktur.

Vurdering av landskap og visuelle virkninger:

Det legges til grunn at planområdet allerede er vesentlig preget av eksisterende vindkraftverk, og at landskapskarakteren i stor grad er endret sammenliknet med et urørt fjellområde. Den planlagte utvidelsen skjer som fortetting innenfor et etablert og konsesjonsgitt vindkraftområde, og følger nasjonale og regionale føringer om videreutvikling av eksisterende anlegg fremfor nye inngrep i mer urørte områder.

Ut fra landskapsutredninger og visualiseringer vurderes det at utvidelsen i liten grad vil endre vindkraftverkets fjernvirkning. For betraktere på mellom og lang avstand vil nye turbiner i hovedsak oppleves som en videreføring av dagens anlegg. Samtidig er det uunngåelig at nærvirkningene forsterkes, med økt teknisk dominans for brukere av nærliggende friluftsområder, hytter og ferdselsårer.

Kommunedirektøren vurderer at planens grep med samling av nye turbiner tett inntil eksisterende anlegg, gjenbruk av infrastruktur og tydelige krav til terrengtilpasning og revegetering bidrar til å begrense ytterligere visuelle virkninger. De negative virkningene vurderes i hovedsak å være en moderat forsterkning av dagens situasjon.

Samlet sett vurderes det at de visuelle virkningene er akseptable innenfor rammene av planområdet, og at konsekvensene ikke er av en slik karakter at de alene tilsier at planforslaget ikke bør følges opp videre i planprosessen.

Vurdering terrengbehandling:

Planbeskrivelsen legger til grunn at terrenginngrep, terrengbehandling og istandsetting/revegetering skal avklares videre gjennom detaljplan etter energiloven, og at gjeldende veiledninger for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg legges til grunn.

Terrengtiltak skal utføres med interne masser ved at overskuddsmasser fra utbygging av energianlegg benyttes som del av terrengtilpasning og istandsetting av anlegget. Skjæringer og fyllinger skal tilpasses eksisterende terreng. Terrengtiltak skal utformes i henhold til krav og føringer knyttet til sikkerhet, stabilitet, vegtekniske krav og forhold nedfelt i lover og retningslinjer.

Revegetering skal som hovedprinsipp utføres med stedegen vegetasjon.

Steinbrudd og massetak skal avvikes og ryddes etter at uttak er avsluttet. Området skal istandsettes til arealbruken som var før anlegg for råstoffutvinning ble etablert, som er LNFR- område.

Det legges vekt på at planbeskrivelsen tydelig prioriterer begrensning av terrenginngrep, bruk av interne overskuddsmasser og tilbakeføring av terreng med stedegen vegetasjon. Dette vurderes som

viktige forutsetninger for å redusere varige landskaps- og miljøvirkninger i et sårbart fjell- og utmarksområde. Krav om at mellomliggende områder mellom tekniske inngrep i størst mulig grad skal holdes ubebygde, vurderes som positivt og i tråd med god landskapstilpasning. Samlet sett vurderer kommunedirektøren at terrengbehandling er tilfredsstillende ivaretatt i planbeskrivelsen, forutsatt at de beskrevne prinsippene og anbefalingene følges opp og konkretiseres gjennom detaljplan etter energiloven.

Landbruksfaglig vurdering

Landbruksinteresser, skog og landskap er sammenfattet i Konsekvensutredning samlerapport datert 26.02.2026.

Det legges til grunn at konsekvensutredningen (KU) gir et tilstrekkelig og oppdatert landbruksfaglig kunnskapsgrunnlag, jf. plan- og bygningsloven § 4-2.

KU dokumenterer at planområdet ikke berører arealer med jordbruksverdi i tradisjonell forstand, verken dyrka jord eller dyrkbare arealer.

Ut fra tilgjengelig informasjon vurderes det at planforslaget:

- ikke medfører direkte eller indirekte tap av jordbruksarealer
- ikke svekker produksjonsgrunnlaget for landbruket i kommunen
- ikke berører skogressurser av økonomisk betydning

Når det gjelder utmarksbeite for sau, er kommunedirektøren enig i KU-vurderingen av at tiltaket gir et begrenset tap av beiteareal, men at dette må sees i sammenheng med:

- lav beiteverdi på de arealene som direkte berøres
- beiteområdenes samlede utstrekning og alternative bruksarealer
- at eksisterende vindkraftverk allerede inngår i dagens beitebruk

Det legges vekt på at konsekvensutredningen konkluderer med ubetydelig konsekvens for landbruk, og at eventuelle ulemper i hovedsak knytter seg til praktiske forhold i anleggsperioden. Slike forhold vurderes å kunne håndteres gjennom dialog, informasjon og midlertidige tiltak, og ikke gjennom arealformålet i reguleringsplanen.

Samlet sett vurderer kommunedirektøren at planforslaget ikke er i konflikt med landbruksinteresser, og at hensynet til landbruk og beitebruk er tilstrekkelig ivaretatt på plannivå.

Eventuelle inngrep i fjellskog og randsoner mot skog vurderes å ha marginal betydning, både økonomisk og for skogbrukets funksjon i kommunen. Etter kommunedirektørens vurdering er det derfor ikke behov for særlige skogfaglige avbøtende tiltak utover det som følger av generell terrengtilpasning og tilbakeføring av midlertidige anleggsområder i senere faser.

Vurdering reindrift

Det legges til grunn at konsekvensutredningen (KU) gir et godt og tilstrekkelig kunnskapsgrunnlag for vurdering av reindriftsinteresser i forbindelse med områdereguleringen, jf. plan- og bygningsloven § 4-2 og naturmangfoldloven § 8. KU bygger på oppdatert reindriftsfaglig utredning, dialog og befaring med berørte reinbeitedistrikter samt erfaringer fra eksisterende vindkraftverk på Stokkfjellet.

Kommunedirektøren merker seg at konsekvensutredningen entydig konkluderer med middels negativ konsekvens for Gåebrien sijte, og at reindrift er det eneste fagtemaet som er vurdert til denne konsekvensgraden. Planområdet ligger utenfor grensen til reinbeitedistriktet, men Gåebrien sijte bruker dette som beiteland.

I anleggsfasen forventes påvirkningen på reindrift å være større enn i driftsfasen, hovedsakelig som følge av støy og økt menneskelig aktivitet i området. Dette kan føre til midlertidig økt unnvikelse og redusert bruk av berørte områder. I driftsfasen vurderes konsekvensene å være mindre, men med en samlet økt belastning sammenlignet med dagens situasjon. Det er inngått avtale med Gåebrien Sijte om avbøtende tiltak ved en utvidelse av Stokkfjellet vindkraftverk. Saanti Sijte blir ikke berørt på

samme måte da planområdet er lengre unna reinbeitedistriktet, og virkningene er i hovedsak knyttet til visuelle effekter av vindkraftverket på dag, og flyhinderlys som blinker på natt.

Samtidig viser KU at tiltaket gjelder fortetting og utvidelse innenfor et allerede etablert vindkraftområde, og at store deler av den samlede belastningen for reindrifta allerede følger av eksisterende Stokkfjellet 1.

Det legges vekt på at det ikke er tvil om at tiltaket innebærer en tilleggsbelastning for reindrifta, særlig i anleggsfasen og i sårbare perioder knyttet til kalving. Dette er forhold som etter kommunedirektørens vurdering ikke kan fullt ut avbøtes gjennom arealplanen alene, men som må håndteres gjennom:

- etterfølgende detaljplan etter energiloven
- konsesjonsvilkår og privatrettslige avtaler etter energiloven

Kommunedirektøren vurderer at områdereguleringen i seg selv ikke fastsetter endelig omfang, plassering eller tidsbruk for anleggs- og driftsaktivitet, og at KU derfor med rette forutsetter at avgjørende avbøtende tiltak konkretiseres og forpliktes i senere faser.

Vurdering Folkehelse/ Barn og unges interesser/ Rekreasjon og utearealer

Samlet er konsekvensen for folkehelse vurdert til ubetydelig, og kunnskapsgrunnlaget anses som tilstrekkelig for plan- og konsesjonsbehandling.

Kommunedirektøren vurderer samlet konsekvens for barn og unge som ubetydelig, og viser til at tiltaket ikke påvirker barn og unges nærmiljø, ferdselsårer eller aktivitetsområder.

Samlet er konsekvensen for friluftsliv og rekreasjon vurdert til noe negativ, men av begrenset omfang og betydning på regionalt nivå.

Naturmangfoldvurdering

Det legges til grunn at planbeskrivelsen med vedlegg gir et godt og tilstrekkelig kunnskapsgrunnlag om naturmangfold, jf. plan- og bygningsloven § 4-2 og naturmangfoldloven § 8.

Vurdering etter naturmangfoldloven §§ 8–12

- § 8 Kunnskapsgrunnlaget:
Kommunedirektøren vurderer at kunnskapsgrunnlaget er solid, basert på oppdaterte feltkartlegginger, offentlige databaser og supplerende fagutredninger. Det er identifisert naturtyper og arter som gir grunnlag for konkrete hensyn i videre planlegging.
- § 9 Førre-var-prinsippet:
Det foreligger ikke vesentlig usikkerhet som tilsier at førre-var-prinsippet må tillegges avgjørende vekt på plannivå. Potensiell usikkerhet knyttet til fugl og vannmiljø følges opp gjennom overvåkning og detaljplanfase.
- § 10 Samlet belastning:
Kommunedirektøren legger til grunn KU-vurderingen om at samlet belastning for naturmangfold i området i hovedsak følger av eksisterende vindkraftverk og andre påvirkningsfaktorer som klimaendringer og endret arealbruk. Tiltaket gir en tilleggs effekt, men denne vurderes å være begrenset og lokal.
- § 11 Kostnadene ved miljøforringelse:
Det legges til grunn at kostnader knyttet til avbøtende tiltak, oppfølging og eventuell restaurering bæres av tiltakshaver, gjennom detaljplan og vilkår i senere konsesjonsfase.
- § 12 Miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder:
Kommunedirektøren vurderer at planforslaget legger til rette for at endelig utforming og gjennomføring kan skje med miljøforsvarlige teknikker, blant annet gjennom samling av inngrep, begrensnings av arealbruk og krav i detaljplan etter energiloven.

Samlet vurdering;

Kommunedirektøren slutter seg til KU-konklusjonen om at planforslaget innebærer noe negativ konsekvens for naturmangfold, særlig lokalt, men at dette skjer innenfor et allerede teknisk påvirket område. Det legges avgjørende vekt på at:

- viktige naturverdier er kartlagt
- utvalgte og rødlistede naturtyper er identifisert og kan ivaretas gjennom videre planlegging
- avgjørende avbøtende tiltak konkretiseres i detaljplan og konsesjonsbehandling

Naturmangfold vurderes dermed som et vesentlig, men håndterbart hensyn i den videre behandlingen av planforslaget.

Vurdering etter vannressursloven og vannforskriften:

Vannressursloven § 3 stiller krav om at vassdrag ikke må utsettes for tiltak som medfører nevneverdige skader eller ulemper for allmenne interesser. På plannivå vurderes tiltaket opp mot dette kravet basert på tilgjengelig utredningsgrunnlag.

Ut fra planbeskrivelsen med vedlegg legger kommunen til grunn at:

- planforslaget ikke innebærer direkte inngrep i elver eller større vassdrag
- påvirkning av bekker og vannforekomster i hovedsak skjer indirekte gjennom avrenning og anleggsarbeid
- foreslåtte tekniske løsninger og avbøtende tiltak gir grunnlag for å anta at kravene i vannressursloven kan oppfylles i videre plan- og gjennomføringsfaser

Kommunedirektøren vurderer at forhold etter vannressursloven i hovedsak vil måtte konkretiseres og følges opp gjennom detaljplan og anleggsgjennomføring, og at dette er i tråd med lovens system.

Vannforskriften har som overordnet mål å sikre at økologisk og kjemisk tilstand i vannforekomster ikke forringes, jf. §§ 4–6. Planforslaget vurderes derfor opp mot forringelsesforbudet.

Basert på konsekvensutredningen legger kommunedirektøren til grunn at:

- tiltaket kan medføre midlertidig risiko for forringelse i anleggsfasen, særlig knyttet til suspendert materiale og lokal avrenning
- det er ikke dokumentert sannsynlighet for varig forringelse av økologisk tilstand i berørte vannforekomster
- avbøtende tiltak og overvåkning er identifisert og kan gjennomføres for å sikre etterlevelse av vannforskriften

Det er lagt inn en bestemmelse om «Bruk av vern av sjø og vassdrag - Naturverdier i og rundt vassdrag skal ivaretas. Vegetasjon i strandsonen skal bevares så langt som mulig.»

Kommunedirektøren vurderer derfor at planforslaget ikke er i strid med vannforskriftens miljømål.

Vurdering av grunnforhold, flom, ras og skred:

Det legges til grunn at planbeskrivelsen med vedlegg gir et tilstrekkelig og faglig godt dokumentert grunnlag for vurdering av grunnforhold og naturfarer på områderegeringsnivå, jf. plan- og bygningsloven § 4-2.

Kommunedirektøren vurderer at dokumenterte grunnforhold og geologi tilsier at området har tilfredsstillende bæreevne, det foreligger ikke indikasjoner på ustabile masser eller kvikkleire. Endelig plassering av turbiner og veger må, i tråd med KU, sikres gjennom videre ingeniørgeologiske undersøkelser i detaljplanfasen.

Det legges vekt på at flomfare er identifisert og synliggjort gjennom aktsomhetssoner, plankart og planbestemmelser gir nødvendige rammer for å ivareta flomsikkerhet, videre detaljprosjektering vil være avgjørende for å håndtere overvann, særlig i lys av forventede klimaendringer med mer intensiv nedbør.

Kommunedirektøren vurderer at flomforholdene kan håndteres innenfor planforslagets rammer.

På bakgrunn av tilgjengelig informasjon vurderes det at risiko for ras og skred innenfor selve turbin- og utbyggingsområdene er lav, kjente aktsomhetsområder langs adkomstveg er kjent fra eksisterende anlegg og kan håndteres med etablerte tiltak og rutiner, ingen nye forhold knyttet til skred er avdekket som følge av planlagt utvidelse.

Kommunedirektøren slutter seg til KU- og ROS-konklusjonen om at planområdet er egnet for planlagt utbygging, og at forhold knyttet til grunnforhold, flom, ras og skred er kartlagt og håndterbare. Det legges til grunn at forholdene konkretiseres i detaljplan og ved gjennomføring av tiltaket.

Grunnforhold og naturfare vurderes dermed ikke å være til hinder for videre behandling av planforslaget.

Vurdering støy, skyggekast og lysforurensning

Det legges til grunn at planbeskrivelsen med vedlegg gir et tilstrekkelig og faglig godt dokumentert grunnlag for vurdering av støy, skyggekast og lysforurensning på områderegeringsnivå, jf. plan- og bygningsloven § 4-2.

Konsekvensutredning (KU) viser at ingen boliger eller fritidsboliger forventes å ligge i rød støysone, enkelte fritidsboliger vil få støynivå over anbefalt grense for gul støysone, og støybelastningen er en kjent og dokumentert konsekvens av eksisterende og planlagt vindkraftutbygging.

Kommunedirektøren legger avgjørende vekt på at planforslaget og KU forutsetter konkrete avbøtende tiltak for å sikre etterlevelse av T-1442/2021 i faktisk drift. Støy vurderes å være et håndterbart forhold forutsatt at slike tiltak gjennomføres.

For skyggekast legges det til grunn at beregningene tydelig viser potensielle overskridelser uten tiltak og at tekniske løsninger for reduksjon av skyggekast er tilgjengelige og dokumentert effektive. Kommunedirektøren vurderer at skyggekast kan reduseres til akseptable nivå gjennom driftsbegrensninger og styringssystemer, i tråd med forutsetningene i planbeskrivelsen og KU.

Når det gjelder lysforurensning, vurderer kommunedirektøren at flyhinderlys er et pålagt sikkerhetstiltak etter luftfartsregelverket. Lysene innebærer en negativ visuell virkning, særlig i nattemørke, og utvidelsen av vindkraftverket vil medføre en noe økt lysbelastning, men uten vesentlig endring i type eller karakter sammenlignet med eksisterende situasjon.

Lysforurensning vurderes dermed som en ulempe som må aksepteres innenfor rammen av gjeldende regelverk for luftfartssikkerhet.

Støy, skyggekast og lysforurensning vurderes dermed ikke å være til hinder for videre behandling av planforslaget, forutsatt at forutsatte tiltak gjennomføres.

Vurdering av Kulturminner og kulturmiljø:

Det legges til grunn at planbeskrivelsen med vedlegg gir et tilstrekkelig og oppdatert grunnlag for vurdering av kulturmiljø og kulturminner på områderegeringsnivå, jf. plan- og bygningsloven § 4-2 og kulturminneloven.

Kommunedirektøren konstaterer at det ikke er påvist automatisk fredete kulturminner eller verneverdige kulturmiljøer innenfor planområdet, og at planforslaget derfor ikke innebærer direkte fysiske inngrep i kjente kulturminner.

Aktsomhetsplikten etter kulturminneloven gjelder likevel, og dette er forutsatt ivaretatt gjennom planbestemmelser og videre anleggsgjennomføring.

Når det gjelder kulturmiljø utenfor planområdet er eventuell påvirkning hovedsakelig visuell, og i stor grad knyttet til eksisterende vindkraftverk. Den planlagte utvidelsen vurderes i liten grad å endre den samlede situasjonen, siden nye turbiner plasseres i direkte tilknytning til eksisterende anlegg og fjernvirkningen for viktige kulturmiljøer regionalt er vurdert som begrenset.

Kulturmiljø og kulturminner vurderes dermed ikke å være til hinder for videre behandling av planforslaget, under forutsetning av at aktsomhetsplikten videreføres i gjennomføringsfasen.

Vurdering ROS og samfunnssikkerhet:

Kommunedirektøren vurderer at kravene til ROS-analyse etter plan- og bygningsloven er oppfylt, og at forhold knyttet til samfunnssikkerhet er tilstrekkelig belyst og håndterbare innenfor planforslagets rammer. ROS-forhold anses derfor ikke å være til hinder for at planforslaget legges ut til videre behandling, forutsatt at anbefalte tiltak følges opp i senere detaljplan etter energiloven.

Næring, lokale og regionale virkinger

Lokalt og regionalt næringsliv er vurdert til liten positiv konsekvens lokalt og mindre betydning regionalt. Utbyggingen gir grunnlag for økte inntekter til grunneiere og kommunen, samt midlertidige arbeidsplasser i anleggsfasen. Erfaringer fra dagens drift tyder på noe bruk av lokale leverandører. Tiltaket innebærer økt produksjonskapasitet og tilknytning til eksisterende nett.



Fagutredningene for luftfart/kommunikasjon/Forsvaret har ikke identifisert vesentlige konflikter, gitt forutsetninger og krav til merking/oppfølging. Turbinene skal merkes og rapporteres som luftfartshinder i tråd med gjeldende regelverk.

Kommunedirektøren vurderer at tiltaket vil være positivt økonomisk for kommunen.

Forankring FN's bærekraftsmål:

Tiltaket er vurdert i tråd med FN's bærekraftsmål.

Kommunedirektøren vurderer samlet at planforslaget innebærer en avveining mellom globale og nasjonale bærekraftsmål knyttet til energi og klima, og lokale hensyn knyttet til natur, miljø og bomiljø.

	<p>Folkehelse; Tiltaket er ansett å kunne gi plageopplevelse for enkelte, særlig knyttet til støy, skyggekast og visuelle virkninger, men uten at dette gir dokumenterte helsemessige effekter på befolkningen. Dette berører bærekraftsmål 3, særlig delmål om å redusere miljørelaterte helserisikoer.</p> <p>Det vurderes at målet berøres gjennom forhold knyttet til støy, skyggekast og lysforurensning, men at disse er vurdert som håndterbare og uten vesentlige helseeffekter.</p> <p>Etter det første utbyggingstrinnet har flere innbyggere begynt å bruke vegene i parken til rekreasjon. Dermed har Stokkfjellet utviklet seg til et populært turmål som bidrar positivt til folkehelsen.</p> <p>Samlet konsekvens for folkehelse er vurdert som ubetydelig for plageopplevelser men positivt for rekreasjon.</p>
	<p>Planforslaget legger til rette for økt produksjon av fornybar elektrisk energi gjennom utvidelse av eksisterende vindkraftverk. Det dokumenteres at tiltaket bidrar til økt energiproduksjon innenfor et allerede etablert vindkraftområde, med bruk av eksisterende infrastruktur og nettilknytning. Dette samsvarer direkte med bærekraftsmål 7 om økt andel fornybar energi i energimiksen.</p> <p>Det vurderes at målet påvirkes klart positivt, gjennom økt produksjon av fornybar energi og betydelig reduksjon i klimagassutslipp sett i et livsløps- og systemperspektiv.</p>

	<p>Planforslaget omtaler at tiltaket kan gi positive lokale ringvirkninger i form av sysselsetting i anleggs- og driftsfase, inntekter til grunneiere og kommune, samt samarbeid med videregående skole og lærlingeordninger. Dette knytter planen indirekte til bærekraftsmål 8.</p> <p>Det vurderes at målet berøres positivt i form av moderat lokal verdiskaping og kompetansebygging.</p>
	<p>Klimaberegninger viser at Stokkfjellet 2 samlet sett gir en betydelig netto reduksjon i klimagassutslipp, beregnet til om lag 350 000 tonn CO₂-ekvivalenter sammenlignet med et nullalternativ der tilsvarende energimengde produseres fra mer utslippsintensive kilder. Tiltaket er derfor direkte knyttet til bærekraftsmål 13 om tiltak mot klimaendringer.</p> <p>Klimatilpasning er også berørt gjennom krav til teknisk utforming og robusthet mot framtidige klimaendringer, slik dette er beskrevet i planbeskrivelsen, KU og ROS-analysen.</p> <p>Det vurderes at målet påvirkes klart positivt, gjennom økt produksjon av fornybar energi og betydelig reduksjon i klimagassutslipp sett i et livsløps- og systemperspektiv.</p>
	<p>Planområdet inneholder naturtyper, arter og økosystemer av verdi, og både planbeskrivelsen og konsekvensutredninger (KU) dokumenterer at planforslaget medfører arealbeslag og påvirkning av naturmangfold. Dette knytter planen til bærekraftsmål 15 om å beskytte, gjenopprette og fremme bærekraftig bruk av økosystemer på land. KU konkluderer med at konsekvensene for naturmangfold samlet vurderes til noe negative, men i hovedsak lokale og håndterbare gjennom avbøtende tiltak.</p> <p>Det vurderes at målet påvirkes negativt lokalt, gjennom inngrep i naturområder, men at disse virkningene er kartlagt, avgrenset og forutsatt håndtert gjennom avbøtende tiltak og videre detaljplanlegging.</p>

Kommunedirektørens konklusjon:

På bakgrunn av vurderingene, så anbefaler kommunedirektøren at det faste utvalg for plansaker vedtar å legge planforslaget ut til offentlig ettersyn og høring i samsvar med plan- og bygningsloven § 12-10. Høringen utføres i samarbeid med NVE som samtidig skal behandle søknad om konsesjon etter energiloven. NVE vil gjennomføre den formelle høringsprosessen og kommunedirektøren anbefaler at Selbu kommune samtykker til dette.