

NVE, 24.6.2024

Dokumentet er oppdatert (kl. 10.15)

Saksbehandler: Elin Sandnes

Prosjekter som ikke tas til behandling

Dette dokumentet inneholder en kort vurdering av hvert av kraftprosjektene i Finnmark som ikke tas til behandling per 24.juni 2024.

Prosjektene er vurdert og gjennomgått av NVE med utgangspunkt i følgende kriterier:

- Kommunen vil sette i gang prosessen med områderegulering
- Samsvar med Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft
- Dokumentasjon på medvirkning fra reindrift – i tråd med stortingsmelding om vindkraft på land
- Annet tilgjengelig kunnskapsgrunnlag: Forsvarsinteresser, innpass i kraftsystemet, kunnskapsgrunnlaget bak nasjonal ramme for vindkraft, verneplan for vassdrag, vurderinger gjort i tidligere konsesjonsvedtak i samme eller tilstøtende områder

Som en del av arbeidet har NVE hatt kontakt med berørte kommuner, regionale myndigheter og Sametinget.

Innholdsfortegnelse

Skallhalsen vindkraftverk.....	3
Rákkočearru vindkraftverk.....	5
Sandfjellet vindkraftverk.....	8
Slett fjell vindkraftverk.....	10
Stjernøya vindkraftverk.....	12
Dønnesfjord vindkraftverk (Dønnesfjord Vindpark AS).....	14
Dønnesfjord vindkraftverk (NTE Energi AS).....	16
Adamselv vindkraftverk.....	18
Kokelv vindkraftverk	20
Kvaløya vindkraftverk (Statkraft Energi AS)	22
Kvaløya vindkraftverk (Fortum Nordkraft AS)	25
Nordre Sørøy vindkraftverk.....	28
Nordre Seiland vindkraftverk.....	29
Davvi vindkraftverk.....	30

Skallhalsen vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Varanger KraftHydrogen AS 10. juli 2023 om Skallhalsen vindkraftverk i Vadsø kommune. Planområdet er om lag 5,9 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 151 MW.

Våre vurderinger for Skallhalsen oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Kommunestyret i Vadsø kommune har godtatt planinitiativet for vindkraftverket. Deler av området er allerede regulert til vindkraft.

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft¹. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessemotsetninger, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I planen er området beskrevet som preget av vern og andre interesser. De skriver at det «vurderes som uaktuelt å planlegge for større utbygginger av vindkraftanlegg og samordne nettløsninger i området».

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Meldingen fra Varanger KraftHydrogen er datert 07. juli 2023, som er før NVE opplyste om våre prioriteringskriterier. Det er ikke sendt inn ytterligere oppdaterte opplysninger angående medvirkning. Det opplyses i meldingen at reindriften er orientert om prosjektet og at det er gjennomført et møte, uten at det foreligger noen avtaler. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av prosjektet og arealbruken, og tar dette til etterretning.

NVE vurderer forholdet til reindriften som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. Prosjektet er avhengig av ny kraftledning Skaidi–Lebesby–Seidafjellet (til behandling), i tillegg til tiltak i regionalnettet mellom Vadsø og Varangerbotn/Seidafjellet (Barents Nett AS) (ikke meldt). Meldingen skisserer to aktuelle alternativ for nettilknytning til regionalnettet, som viser behov for forsterkninger og/eller ny ledning fra vindkraftverket og til Vadsø.

¹ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](#)

En eventuell realisering av vindkraftprosjektet vil være avhengig av at det gjøres tiltak i transmisjonsnettet øst for Skaidi, samt forsterkninger i regionalnettet. Da disse nødvendige tiltakene ikke har konsesjon, vurderer NVE forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet ligger i kystsonen øst og sør for Varangerhalvøya nasjonalpark, som ble vurdert som generelt lite egnet for vindkraftutbygging, og dermed ekskludert i analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft. Begrunnelsen var særlig knyttet til verdier for fugl og mineralressurser, sammen med Riksantikvarens vurdering av områdets kulturhistoriske verdi.

Vurderinger fra tidligere vedtak i samme eller tilstøtende område: I 2008 ga Olje- og energidepartementet endelig avslag til et vindkraftverk på Skallhalsen (Statkraft Energi AS), fordi anlegget var forventet å gi store negative virkninger på Forsvarets infrastruktur². Varanger KraftHydrogen har i nyere tid bedt Forsvaret foreta en vurdering av et prosjekt på Skallhalsen. I brev av 19. april 2023 svarte Forsvarsbygg at vurderingen som ble gjort for prosjektet i 2008 er like gyldige i dag, og at de vil ha innsigelser dersom et nytt prosjekt blir omsøkt. I etterkant har NVE, Vadsø kommune, Forsvarsbygg og Varanger KraftHydrogen hatt digitale møter, hvor Forsvarsbygg har bekreftet sitt standpunkt.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Varanger KraftHydrogens melding om Skallhalsen vindkraftverk ikke prioriteres i den videre prosessen i Finnmark**. NVE legger særlig vekt på at tiltaket ikke var utpekt som egnet i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan. Dette har god støtte også i analysene bak nasjonal ramme for vindkraft, samt at tiltaket forventes å komme i konflikt med forsvarets infrastruktur.

² [Avslagsbrev, Olje- og energidepartementet \(2008\)](#)

Rákkočearru vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Varanger KraftHydrogen 22. april 2024 om Rákkočearru 4 vindkraftverk i Berlevåg kommune. Planområdet er om lag 47 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 400 MW. Prosjektet er en utvidelse av dagens Rákkočearru vindkraftverk.

Våre vurderinger for Rákkočearru 4 oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Kommunestyret i Berlevåg vedtok 13. juni 2024 oppstart av områderegulering for Rákkočearru 4 vindkraftverk.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft³. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessemotsetninger, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I planen er området beskrevet som «aktuelt for ytterligere vindkraft (i klynge)» med samordnet nettløsning mot ny sentralnettrafo i Varangerbotn.

NVE vurderer at prosjektet er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Varanger KraftHydrogen har hatt dialog med reinbeitedistriktet Rákkonjárga tidligere. Tiltakshaver opplyser om at distriktet er orientert, og at det er holdt to møter. Partene har ikke kommet til enighet om avtale per i dag. NVE er også kjent med at Berlevåg kommune har fremlagt et avtaletilbud til reinbeitedistrikt 7 Rákkonjárga om vindkraftutbygging i kommunen. Avtalen er ikke godtatt. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistrikt 7 med en vurdering av prosjektet og arealbruken, og tar dette til etterretning.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. Prosjektet er avhengig av ny kraftledning Skaidi–Lebesby–Seidafjellet (til behandling), i tillegg til tiltak i regionalnettet mellom Berlevåg og Varangerbotn/Seidafjellet. Inntil økt overføringskapasitet er på plass, beskriver meldingen at tilknytningspunkt vil være Revenes transformatorstasjon. Dette vil kreve ny 132 kV ledning til Revenes og

³ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](#)

utvidelser av stasjonen, i tillegg til nytt 33 kV anlegg mot forsyning til ammoniakfabrikk i Berlevåg (Green Ammonia Berlevåg AS)⁴. Dette kan gjøre vindkraftverket mindre avhengig av tiltak og fremdrift i regional- og transmisjonsnettet. I fravær av nytt større forbruk, er en eventuell realisering av vindkraftprosjektet avhengig av at det gjøres tiltak i transmisjonsnettet øst for Skaidi, samt forsterkninger i regionalnett. Da disse nødvendige tiltakene ikke har konsesjon, vurderer NVE forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft⁵.

Vurderinger fra tidligere vedtak i samme eller tilstøtende område: Rákkočearru byggetrinn 3 er tidligere tildelt konsesjon i deler av området som nå meldes for Rákkočearru 4. Området ligger sør for byggetrinn I og II.

Konsekvensutredningen for Rákkočearru trinn 3 beskrev at utbyggingen ville øke arealet hvor reinen reagerer negativt på tilstedeværelsen av vindturbiner. Utredningen beskriver at reinen forventes å trekke mer mot nord. Det er kalvingsområder både sør, vest og øst for dette området. Reinbeitedistriktet har uttalt at det er uheldig med en utbygging nettopp her, fordi den vil hindre og forstyrre kalvinga. Forstyrrelsen vil være større desto lengre sør det bygges ut.

Utbygger har derfor søkt om en planendring, for å flytte planområdet for trinn 3 mot nord. I planendringssøknaden går det frem at *«Distriktet har gitt uttrykk for at en utbygging i sør er verst fordi den vil hindre og forstyrre kalvinga mest, og mer desto lengre sør man går»*². Planendringen omtaler også den samlede belastningen for reindriften: *«I et samlet belastnings-perspektiv vil nye tiltak som kraftledninger inngå som en del av en helhet som kan få framtidige, negative ringvirkninger for reindriften»*⁶. Søknaden om planendring er til behandling hos NVE.

NVE mener bakgrunnen for å flytte planområdet, slik det fremkommer i planendringssøknaden for Rákkočearru 3, viser at området for Rákkočearru 3 i seg selv ikke er godt egnet for vindkraft.

Vi viser også til NVEs vurderinger i forbindelse med konsesjonen for Rákkočearru 1. Der ble det pekt på store negative konsekvenser for reindriften i distrikt 7 Rákkonjárga, spesielt med tanke på tap av kalvingsområder, luftingsområder og beiteområder. Reindriften uttalte da at: *«Dersom flere av de omsøkte vindkraftverkene i området bygges*

⁴ [NVEs praksis for direkte forsyning - NVE](#)

⁵ [Analyseskjema for område 42 \(nve.no\)](#)

⁶ [Søknad om endret konsesjonsområde for Raggovidda vindkraftverk trinn 3 \(nve.no\)](#)

ut, vil tiltakene få så vesentlige konsekvenser for reindriften i distriktet, at fortsatt reindrift blir umulig»⁷

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Varanger KraftHydrogens melding om Ráikkočearru 4 vindkraftverk ikke prioriteres i den videre prosessen i Finnmark.** Ráikkočearru 4 er en utvidelse av et eksisterende vindkraftverk, og NVE legger særlig vekt på at totalbelastningen for reinbeitedistriktet blir uakseptabelt høy med videre utbygging.

⁷ [Bakgrunn for vedtak - Ráikkočearru vindkraftverk \(nve.no\)](#)

Sandfjellet vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra St1 Norge AS 17. mars 2022 om Sandfjellet vindkraftverk i Gamvik kommune. Planområdet er om lag 50 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 750 MW.

Våre vurderinger for Sandfjellet oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Gamvik kommune har i kommunestyremøte 15. november 2023 vedtatt å sette i gang oppstart av områderegulering med konsekvensutredning for Sandfjellet, og overlatt utarbeidelsen til tiltakshaver.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger i hovedsak innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft⁸. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessemotsetninger, der man så muligheter for å samle inngrep og å samordne utvikling av infrastruktur. I planen er området beskrevet som å ha gode vindforhold, men også med «Konfliktpotensiale for reindrift og biologisk mangfold».

NVE vurderer at prosjektet er samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

St1 opplyser om at de har hatt dialog med distriktet tidligere. Det foreligger ingen avtaler. Reinbeitedistrikt 9 Čorgaš blir berørt av svært mange saker, og ønsker derfor ikke å delta i møte med tiltakshaver før NVE har gjort første prioritering mellom meldingene. NVE har mottatt flere brev fra reinbeitedistriktet med vurderinger av prosjektet, og tar disse til etterretning. NVE er også kjent med kontakten mellom distriktet og tiltakshaver om bistand til å følge opp konsesjonsprosessen.

NVE vurderer forholdet til reindriften som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. Prosjektet er avhengig av Skaidi-Lebesby (til behandling). Meldingen skisserer to løsninger for tilknytning til ny Lebesby transformatorstasjon. Tilknytning via en ny 420 kV ledning, en ny transformatorstasjon og ny(e) 132 kV ledning(er) inn til vindkraftverket (alternativ 1), eller via en ny 420 kV ledning (alternativ 2), avhengig av hvor stor utbygging det blir av øvrige vindkraftverk i regionen. Dette har grensesnitt med planlagte tiltak på Adamselv-Futelv-Mehamn (meldt).

⁸ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](#)

En eventuell realisering av vindkraftprosjektet vil være avhengig av at det gjøres tiltak i transmisjonsnettet øst for Skaidi. Da disse nødvendige tiltakene ikke har konsesjon, vurderer NVE forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Deler av prosjektet ligger i et område som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft⁹. Eksklusjonene var begrunnet med viktige forekomster av truede fuglearter, og et viktig funksjonsområde for fugl. NVE har likevel ikke funnet eksklusjonene i «nasjonal ramme» alene som et tilstrekkelig faglig grunnlag for nedprioritering av prosjektet, da mer spesifikke utredninger ville vært nødvendige.

Verna vassdrag med vekt på urørthet: Begge planområdene til Sandfjellet vindkraftverk ligger delvis innenfor det vernede vassdraget Risfjordelva. Risfjordelva er vernet i medhold av Verneplan IV for vassdrag (1993), hvor det er lagt vekt på nedbørsfeltets urørthet og fravær av tekniske inngrep¹⁰. Området er også en del av et av de største villmarkspregede naturområdene som er igjen ytterst langs kysten av Norge. Prosjektet vil utløst en betydelig reduksjon av dette villmarkspregede arealet.

Verneverdiene i Risfjordelva inkluderer artsriktighet, kulturminneverdier og verdien for reinbeitedistrikt 9 Čorgas. Vassdraget er av det mest artsrike på fastlandet, det er registrert 60 fuglearter i vassdraget, hvorav flere truede, samt at nedbørsfeltet er et viktig funksjonsområde for hekkende arktisk vannfugl. Det er bosetningsspor fra steinalderen, og området har stor sannsynlighet for funn av kulturminner etter samisk reindrift og veidekultur. Nedbørsfeltet er en del av det sentrale vårbeite- og kalvingslandet til reinbeitedistrikt 9 Čorgas, og nyttes til oppsamlingsområde.⁹ Nedbørsfeltet til Risfjordelva regnes som det mest attraktive og varierte natur- og friluftsområdet på Nordkinnhalvøya¹¹.

Sandfjellet vindkraftverk vil gi et større teknisk inngrep i nedslagsfeltet til Risfjordelva, og vil være synlig fra store deler av vassdraget. NVE vurderer at planene for Sandfjellet vindkraftverk vil gå utover et viktig inngrepsfritt område og er i konflikt med verneverdiene for Risfjordelva.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **St1 Norge sin melding om Sandfjellet vindkraftverk ikke prioriteres** i den videre prosessen i Finnmark. NVE legger særlig vekt på at tiltaket vil komme i direkte i konflikt med verneformålet til Risfjordelva med nedbørsfelt, og føre til betydelig reduksjon av et stort villmarkspreget naturområde.

⁹ [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](#)

¹⁰ [231/1 Risfjordelva \(Ráššávuolesjohka\) - NVE](#)

¹¹ [231/1 RISFJORDELVA \(RASSAVUOLESJOHKA\) \(nve.no\)](#)

Slettfjell vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Statkraft Energi AS 22. april 2024 om Slettfjell vindkraftverk i Gamvik kommune. Planområdet er om lag 83 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 600 MW.

Våre vurderinger for Slettfjell oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Gamvik kommune har i kommunestyremøte 15. november 2023 vedtatt å sette i gang oppstart av områderegulering med konsekvensutredning for Slettfjell, og overlatt utarbeidelsen til tiltakshaver.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft¹². Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessenmotsetninger, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk.

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Statkraft opplyser om at de har informert reindriften om sine planer, og avholdt møte. Det foreligger ingen avtaler med berørte reinbeitedistrikt.

NVE vurderer forholdet til reindriften som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. Prosjektet er avhengig av ny kraftledning Adamselv–Futelv–Mehamn (meldt) og Skaidi–Lebesby (til behandling). Meldingen skisserer at tilknytningspunkt vil være nytt koblingsanlegg på ledningen Adamselv–Futelv–Mehamn, eller produksjonsradial til Adamselv/Lebesby transformatorstasjon.

En eventuell realisering av vindkraftprosjektet vil være avhengig av at det gjøres tiltak i transmisjonsnettet øst for Skaidi, samt forsterkninger i regionalnettet. Da disse nødvendige tiltakene ikke har konsesjon, vurderer NVE forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

¹² [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.finnmark.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

Andre vurderingskriterier

Planområdet er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft¹³.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Statkraft sin melding om Slettfjell vindkraftverk ikke prioriteres** i den videre prosessen i Finnmark. NVE legger særlig vekt på at tiltaket ikke ble anbefalt i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan, samt at det er svært mange planer om vindkraft på Nordkyn.

¹³ [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://nve.no/analyse/analyse-skjema-for-omrade-41)

Stjernøya vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra DVLP AS 22. april 2024 om Stjernøya vindkraftverk i Hasvik og Alta kommuner. Planområdet er om lag 130 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 1000 MW.

Våre vurderinger for Stjernøya oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Hasvik kommune fattet 4. april et prinsippvedtak i kommunestyret, om at de er positive til utredninger av vindkraft i kommunen.

18. juni 2024 fattet kommunestyret i Alta vedtak om å avvise planinitiativet om delen av planområdet som ligger i Alta kommune. Med vedtaket i Alta kommune er det ikke grunnlag for å gå videre med konsesjonsbehandling av mer enn halve prosjektet.

NVE vurderer dermed forholdet til kommunene som avklart, med ulikt resultat for de respektive områdene.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft¹⁴. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I planen er delområdet beskrevet som preget av store verdier i forhold til kulturminner og reindrift. Interessekonflikter i forhold til bergkunst og vindkraft, samt pressede vår-, sommer- og kalvingsområder trekkes frem. Stjernøya ligger vest i dette området.

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

DVLP opplyser at de har hatt informasjonsmøter med reindriften. De har også laget et eget vedlegg der de redegjør for hvordan de vil følge opp kontakten og oppfylle forpliktelsene med samiske interesser. Det foreligger ingen avtaler med berørte reinbeitedistrikt.

NVE mener det er positivt at det har vært kontakt med reinbeitedistriktet, men mener forholdet til reindriften må anses som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Meldingen skisserer at vindkraftverket kan knyttes til transmisjonsnettet i Skillemoen eller Hammerfest, gjennom sjø- og jordkabelanlegg. Under forutsetning av nytt større

¹⁴ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.finnmark.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

forbruk under Skaidi transformatorstasjon, er det tilgjengelig nettkapasitet for å knytte til ny produksjon i Skaidi og transmisjonsnettet i Finnmark vest for Skaidi. Det vil være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett.

NVE legger vekt på at det forventes ledig kapasitet i nettet, og at tilknytning planlegges i eksisterende stasjon eller stasjon under bygging, som kan gi mindre behov for ny infrastruktur. Selv om ikke alle nødvendige netttiltak har konsesjon, vurderer NVE at forholdet til kraftsystemet og tilknytning som til dels avklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft¹⁵. I tillegg til svært krevende topografi og skredutsatte områder, går den østlige delen av planområdet inn i et kulturminne- og kulturmiljøområde.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **DVLP sin melding om Stjernøya vindkraftverk ikke prioriteres** i den videre prosessen i Finnmark. NVE legger særlig vekt på at tiltaket ikke var utpekt som egnet i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan. Dette har god støtte også i analysene bak nasjonal ramme for vindkraft. NVE vektlegger også at Alta kommune har avvist saken. NVE har dermed ikke grunnlag for å behandle den delen av prosjektet.

¹⁵ [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](https://nve.no/analyse-skjema-for-omrade-40)

Dønnesfjord vindkraftverk (Dønnesfjord Vindpark AS)

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Dønnesfjord Vindpark AS 21. april 2024 om Dønnesfjord II vindkraftverk i Hasvik kommune. Planområdet er opp mot 19 km². Installert effekt er i meldingen anslått til maks 180 MW. Prosjektet er en utvidelse av dagens Dønnesfjord vindkraftverk. Planene er overlappende med NTE Energi AS sine planer om Dønnesfjord 2 vindkraftverk.

Våre vurderinger for Dønnesfjord II oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Hasvik kommune fattet 4. april et prinsippvedtak i kommunestyret, om at de er positive til utredninger av vindkraft i kommunen.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft¹⁶. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessemotsetninger, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I planen står det at området innehar svært store landskapsverdier, prioriterte naturtyper, og friluftsliv og ferdsel.

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Tiltakshaver har i etterkant av innsendt melding hatt møte med reinbeitedistrikt 19. I møtereferatet fremgår det at tiltakshaver og distriktet er uenig i vindkraftprosjektet, men er enig om prosessen med konsekvensutredningen som innebærer tett involvering av distriktet og bruk av Protect Sápmi i utredningsarbeidet. Det foreligger ingen avtaler.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Meldingen skisserer at vindkraftverket kan knyttes til 132 kV nettet gjennom transformatorstasjonene Hyggevatn, Kvalsund eller en ny stasjon, og har meldt flere ulike traseer for kraftledninger, sjøkabler og landfall. Under forutsetning av nytt større forbruk under Skaidi transformatorstasjon, er det tilgjengelig nettkapasitet for å knytte til ny produksjon i Skaidi og transmisijsnett i Finnmark vest for Skaidi. Det vil være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett.

¹⁶ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.ffe.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

NVE legger vekt på at det forventes ledig kapasitet i nettet, og at tilknytning planlegges i nærhet til større forbruk og transmisjonsnett. Dette kan gi mindre behov for ny infrastruktur ved de skisserte tilknytningspunktene, men det er behov for mye nytt nett mellom tilknytningspunkt og vindkraftverket. NVE vurderer forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft¹⁷. Sørøya er et friluftsområde av nasjonal betydning, med store naturverdier tilknyttet friluftsliv, fugl og landskap. Området er viktig for både trekkende og stasjonær fugl. I de høyereliggende områdene er det større sammenhengende naturområder. Vindkraftutbygging i dette området vil påvirke viktige miljøverdier i vesentlig grad.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Dønnesfjord Vindpark sin melding om Dønnesfjord II vindkraftverk ikke prioriteres** i den videre prosessen i Finnmark. NVE legger særlig vekt på at tiltaket ikke var utpekt som egnet i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan. Dette har god støtte også i analysene bak nasjonal ramme for vindkraft.

¹⁷ [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](https://nve.no/analyse-skjema-for-omrade-40)

Dønnesfjord vindkraftverk (NTE Energi AS)

Bakgrunn

NVE mottok melding fra NTE Energi AS 22. april 2024 om Dønnesfjord 2 vindkraftverk i Hasvik kommune. Planområdet er om lag 30 km². Installert effekt er i meldingen anslått til maks 220 MW. Prosjektet er meldt som en utvidelse av dagens Dønnesfjord vindkraftverk, som er eid av Dønnesfjord Vindpark AS. Planene er overlappende med Dønnesfjord Vindpark AS sine planer om Dønnesfjord II vindkraftverk.

Våre vurderinger for Dønnesfjord 2 oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Hasvik kommune fattet 4. april et prinsippvedtak i kommunestyret, om at de er positive til utredninger av vindkraft i kommunen.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft¹⁸. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessemotsetninger, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I planen står det at området innehar svært store landskapsverdier, prioriterte naturtyper, og friluftsliv og ferdsel.

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Tiltakshaver opplyser om at de har hatt et møte med kommunen hvor også reindriften deltok. Det foreligger ingen opplysninger om tiltakshaver har gjort ytterligere forsøk på kontakt med reindriften og det foreligger ingen avtaler.

NVE vurderer forholdet til reindriften som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Meldingen skisserer at vindkraftverket kan knyttes til 132 kV nettet gjennom transformatorstasjonene Hammerfest eller Kvalsund, og har meldt flere ulike traseer for kraftledninger, sjøkabler og landfall. Under forutsetning av nytt større forbruk under Skaidi transformatorstasjon, er det tilgjengelig nettkapasitet for å kytte til ny produksjon i Skaidi og transmisjonsnettet i Finnmark vest for Skaidi. Det vil være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett.

NVE legger vekt på at det forventes ledig kapasitet i nettet, og at tilknytning planlegges i nærhet til større forbruk og transmisjonsnett. Dette kan gi mindre behov for ny

¹⁸ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.ffe.no/regionale-planer/regionale-vindkraftplaner)

infrastruktur ved de skisserte tilknytningspunktene, men det er behov for mye nytt nett mellom tilknytningspunkt og vindkraftverket. NVE vurderer forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft¹⁹. Sørøya er et friluftsområde av nasjonal betydning, med store naturverdier tilknyttet friluftsliv, fugl og landskap. Området er viktig for både trekkende og stasjonær fugl. I de høyereliggende områdene er det større sammenhengende naturområder. Vindkraftutbygging i dette området vil påvirke viktige miljøverdier i vesentlig grad.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **NTE Energi sin melding om Dønnesfjord 2 vindkraftverk ikke prioriteres** i den videre prosessen i Finnmark. NVE legger særlig vekt på at tiltaket ikke var utpekt som egnet i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan. Dette har god støtte også i analysene bak nasjonal ramme for vindkraft.

¹⁹ [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse-skjema-for-omrade-40)

Adamselv vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Statkraft Energi AS 22. april 2024 om Adamselv vindkraftverk i Lebesby kommune. Planområdet er om lag 83 km². Installert effekt er i meldingen anslått til maks 600 MW.

Våre vurderinger for Adamselv oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Kommunestyret i Lebesby vedtok 18. juni 2024 at alle foreslåtte prosjekter i kommunen kan være med videre i prosessen.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft²⁰. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interesse motsetninger, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I tillegg til å være vinterbeite for distrikt 13, har området en villmarkspreget naturtype med store landskapsrom.

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Statkraft opplyser om at de har informert reindriften om sine planer, og avholdt møte. Det foreligger ingen avtaler.

NVE vurderer forholdet til reindriften som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. Prosjektet er avhengig av ny Skaidi-Lebesby (til behandling). Meldingen skisserer løsninger for tilknytning til dagens Adamselv transformatorstasjon eller ny Lebesby transformatorstasjon gjennom en ny produksjonsradial.

En eventuell realisering av vindkraftprosjektet vil være avhengig av at det gjøres tiltak i transmisjonsnettet øst for Skaidi. Da disse nødvendige tiltakene ikke har konsesjon, vurderer NVE forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft²¹. I planen er området beskrevet

²⁰ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.ffe.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

²¹ [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse/analyse-skjema-for-omrade-41)

som et viktig friluftsområde med nasjonal betydning, med rike muligheter for jakt og fiske, og få merkede stier og hytter. «Området har også store sammenhengende naturområde med urørt preg. Svært store naturverdier knyttet til trua og sensitive arter, friluftsliv og landskap». Området har leveområder for forvaltningsprioriterte rovfugl og vadere, samt særlig høy individtetthet av truede og sensitive arter.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Statkraft sin melding om Adamselv vindkraftverk ikke prioriteres** i den videre prosessen i Finnmark. NVE legger særlig vekt på at tiltaket ikke var utpekt som egnet i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan. Dette har god støtte også i analysene bak nasjonal ramme for vindkraft.

Kokelv vindkraftverk

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Aneo AS 22. april 2024 om Kokelv vindkraftverk i Hammerfest kommune. Planområdet er om lag 23 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 200 MW.

Våre vurderinger for Kokelv oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Kommunestyret i Hammerfest vedtok 13. juni 2024 at planprogrammet for prosjektet kan sendes på høring.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft²². Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. Begrunnelsen var at området har gode vindressurser, nærhet til nett og forbruk, samt mulighet for å etablere vindkraftverk i klynge. Det fremgår også av planen at reindrifta er svært presset, og at det er mange natur- og kulturmiljøverdier i området.

NVE vurderer at prosjektet er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Aneo skriver at de har vært i kontakt med reinbeitedistrikt 21 Gearretnjårga, men at det ikke er avholdt noen møter enda. Det foreligger ingen avtaler.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Meldingen skisserer at vindkraftverket kan knyttes til Skaidi transformatorstasjon gjennom tiltak i regionalnettet, eller knyttes til Hyggevatn via ny 132 kV sjøkabel. Tilknytning til Skaidi via regionalnettet er blant annet avhengig av ny 132 kV ledning Skaidi–Smørfjord–Honningsvåg (meldt) og delvis forsterkning av 132 kV ledning Smørfjord–Havøysund. For denne løsningen er det skissert flere traséer og elektrotekniske alternativer.

Under forutsetning av nytt større forbruk under Skaidi transformatorstasjon, er det tilgjengelig nettkapasitet for å knytte til ny produksjon i Skaidi og transmisjonsnettet i

²² [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.fylkeskommune.no/ffk/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

Finnmark vest for Skaidi. Det vil være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett.

NVE legger vekt på at det forventes ledig kapasitet i nettet, og at tilknytning planlegges i nærhet til større forbruk og kraftnett, som kan gi mindre behov for ny infrastruktur. Selv om ikke alle nødvendige netttiltak har konsesjon, vurderer NVE at forholdet til kraftsystemet og tilknytning som til dels avklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft²³.

Vurderinger fra tidligere vedtak i samme eller tilstøtende område: Aurora Vindkraft AS søkte om Fálesrášša vindkraftverk i 2011. Den 2. mars 2015 ga Olje- og energidepartementet endelig avslag til Fálesrášša vindkraftverk. Vurderingene som ble gjort i forbindelse med dette avslaget legger føringer også for NVEs vurdering av Kokelv vindkraftverk, da de ligger i samme område.

OED vurderte i 2015 at vindkraftverket, sammen med flere nye kraftledninger inn til Skaidi, ville utgjøre en fare for at reinbeitedistrikt 21 Gearretnjårga i fremtiden ikke ville kunne fortsette driften med samme omfang. Departementet la også til grunn at:

«det er sommerbeitet som utgjør minimumsfaktoren i distriktet, hvilket innebærer at tiltak som reduserer den praktiske bruken av sommerbeitene kan få betydning for om det er mulig å opprettholde dagens nivå på reindriften»²⁴.

Distriktet er idag berørt av også andre tiltak, som kraftledningen 420 kV Balsfjord-Skaidi som ble satt i drift i 2022. Kokelv vindkraftverk er av tilsvarende størrelse som Fálesrášša, ligger innenfor sommerbeitet til samme reinbeitedistrikt, i samme høyde og kun noen få kilometer fra det tidligere avslåtte prosjektet.

Etter NVEs syn er belastningen på reinbeitedistrikt 21 like stor idag som ved departementets avslag. NVE mener at OEDs vurderinger av Fálesrášša også vil gjelde for Kokelv vindkraftverk.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Aneos melding om Kokelv vindkraftverk ikke prioriteres i den videre prosessen i Finnmark**. NVE vurderer at dette vindkraftverket, som er av tilsvarende størrelse og i samme område som det tidligere avslåtte Fálesrášša vindkraftverk, vil utgjøre en for stor belastning på reinbeitedistriktet. Det er lite sannsynlig at prosjektet vil få konsesjon, og det bør derfor ikke prioriteres for videre behandling.

²³ [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](#)

²⁴ [Endelig vedtak på klagesak. Avslagsbrev fra OED \(2015\)](#)

Kvaløya vindkraftverk (Statkraft Energi AS)

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Statkraft Energi AS 22. april 2024 om Kvaløya vindkraftverk i Hammerfest kommune. Planområdet er om lag 30 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 300 MW.

Våre vurderinger for Kvaløya oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Kommunestyret i Hammerfest vedtok 13. juni 2024 at planprogrammet for prosjektet kan sendes på høring.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft²⁵. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. Begrunnelsen var at området har gode vindressurser, nærhet til nett og forbruk, samt mulighet for å etablere vindkraftverk i klynge. Det fremgår også av planen at reindrifta er svært presset, og at det er mange natur- og kulturmiljøverdier i området.

NVE vurderer at prosjektet er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Tiltakshaver opplyser at de ikke har hatt dialog med berørt reinbeitedistrikt 20 Fálá/Kvaløy. I meldingen skriver de hvordan de tenker seg å gå fram for å sikre god tilrettelegging og medvirkning. Det foreligger ingen avtaler. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av prosjektet, og tar dette til etterretning.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Meldingen skisserer at vindkraftverket kan knyttes til som produksjonsradial med ny 132 kV ledning til Hyggevatn transformatorstasjon eller ny 132 kV ledning til ny koblingsstasjon på Lucerna sin 132 kV ledning ved Olavannet.

Under forutsetning av nytt større forbruk under Skaidi transformatorstasjon, er det tilgjengelig nettkapasitet for å knytte til ny produksjon i Skaidi og transmisjonsnettet i

²⁵ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.ffe.no/regionale-planer/regionale-vindkraftplaner)

Finnmark vest for Skaidi. Det vil være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett.

NVE legger vekt på at det forventes ledig kapasitet i nettet, og at tilknytning planlegges i nærhet til større forbruk og transmisjonsnett, som kan gi mindre behov for ny infrastruktur. Selv om ikke alle nødvendige netttiltak har konsesjon, vurderer NVE at forholdet til kraftsystemet og tilknytning som til dels avklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft²⁶.

Vurderinger fra tidligere vedtak i samme eller tilstøtende område: Statkraft Development AS /SAE Vind DA søkte om Hammerfest vindkraftverk i 2005. Den 11. januar 2013 avslo NVE konsesjonssøknaden²⁷. Vurderingene som ble gjort i forbindelse med dette avslaget legger føringer også for behandlingen av Statkrafts Kvaløya vindkraftverk, da de ligger på samme område.

I NVEs avslag ble det lagt avgjørende vekt på den samlede inngrepssituasjonen for reinbeitedistrikt 20 Fálá/Kvaløy, som har sommerbeite på Kvaløya. Distriktet var påvirket av Snøhvitutbyggingen på Melkøya, 132 kV kraftledningen Skaidi–Melkøya (detaljplan godkjent), 420 kV kraftledningen Skaidi–Hammerfest (konsesjon gitt), veiutbygging i forbindelse med elektrifiseringen av Goliat-feltet, og andre tiltak.

Olje- og energidepartementet sluttet seg til NVEs vurdering i sin klagebehandling, 2. mars 2015. Departementet la også til grunn at

«det er sommerbeitet som utgjør minimumsfaktoren i distriktet, hvilket innebærer at tiltak som reduserer den praktiske bruken av sommerbeitene kan få betydning for om det er mulig å opprettholde dagens nivå på reindriften»²⁸.

Kvaløya vindkraftverk er delvis overlappende med planområdet til det avslåtte Hammerfest vindkraftverk, og dekker et større areal. Distriktet er også idag påvirket av inngrepene nevnt over.

NVE kan ikke se at inngrepssituasjonen for reinbeitedistrikt 20 har bedret seg, og mener derfor at vurderingene som ble gjort for Hammerfest vindkraftverk også vil gjelde for Statkrafts planlagte vindkraftverk på Kvaløya.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Statkrafts melding om Kvaløya vindkraftverk ikke prioriteres i den videre prosessen i Finnmark**. NVE vurderer at dette vindkraftverket, som er av tilsvarende størrelse og på samme område som det

²⁶ [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](#)

²⁷ [NVE avslagsbrev Hammerfest vindkraftverk \(nve.no\)](#)

²⁸ [OEDs endelige vedtak - Hammerfest vindkraftverk \(2015\)](#)

tidligere avslåtte Hammerfest vindkraftverk, vil utgjøre en for stor belastning på reinbeitedistriktet. Det er lite sannsynlig at prosjektet vil få konsesjon, og det bør derfor ikke prioriteres for videre behandling.

Kvaløya vindkraftverk (Fortum Nordkraft AS)

Bakgrunn

NVE mottok melding fra Fortum Nordkraft Vind DA 19. april 2024 om Kvaløya vindkraftverk i Hammerfest kommune. Planområdet er om lag 50 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 500 MW.

Våre vurderinger for Kvaløya oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Kommunestyret i Hammerfest vedtok 13. juni 2024 at planprogrammet for prosjektet kan sendes på høring.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft²⁹. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. Begrunnelsen var at området har gode vindressurser, nærhet til nett og forbruk, samt mulighet for å etablere vindkraftverk i klynge. Det fremgår også av planen at reindrifta er svært presset, og at det er mange natur- og kulturmiljøverdier i området.

NVE vurderer at prosjektet er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Tiltakshaver opplyser om at de har informert reinbeitedistriktet 20 Fálá/Kvaløy på epost og telefon, og at det planlegges et møte etter vårflyttingen. Det foreligger ingen avtaler. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av prosjektet, og tar dette til etterretning.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Meldingen skisserer at vindkraftverket kan knyttes til Hyggevatn transformatorstasjon gjennom nye 132 kV ledninger. Under forutsetning av nytt større forbruk under Skaidi transformatorstasjon, er det tilgjengelig nettkapasitet for å knytte til ny produksjon i Skaidi og transmisjonsnettet i Finnmark vest for Skaidi. Det vil være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett.

NVE legger vekt på at det forventes ledig kapasitet i nettet, og at tilknytning planlegges i nærhet til større forbruk og transmisjonsnett, som kan gi mindre behov for ny

²⁹ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.ffe.no/regionale-planer/regionale-vindkraftplaner)

infrastruktur. Selv om ikke alle nødvendige nettiltak har konsesjon, vurderer NVE at forholdet til kraftsystemet og tilknytning som til dels avklart.

Andre vurderingskriterier

Det vestre planområdet til vindkraftverket ligger i et område som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft³⁰. Området rundt Forsøl er ekskludert grunnet kulturminner og kulturmiljøer. Hammerfest lufthavn med sikkerhetssone, samt en TV-sender, ligger i søndre del av planområdet. NVE har likevel ikke funnet eksklusjonene i «nasjonal ramme» alene som et tilstrekkelig faglig grunnlag for nedprioritering av prosjektet, da mer spesifikke utredninger ville vært nødvendige.

Vurderinger fra tidligere vedtak i samme eller tilstøtende område: Statkraft Development AS /SAE Vind DA søkte om Hammerfest vindkraftverk i 2005. Den 11. januar 2013 avsto NVE konsesjonssøknaden³¹. Vurderingene som ble gjort i forbindelse med dette avslaget legger føringer også for behandlingen av Fortum Nordkrafts Kvaløya vindkraftverk, da de ligger i samme område.

I NVEs avslag ble det lagt avgjørende vekt på den samlede inngrepssituasjonen for reinbeitedistrikt 20 Fálá/Kvaløy, som har sommerbeite på Kvaløya. Distriktet var påvirket av Snøhvitutbyggingen på Melkøya, 132 kV kraftledningen Skaidi–Melkøya (detaljplan godkjent), 420 kV kraftledningen Skaidi–Hammerfest (konsesjon gitt), veiutbygging i forbindelse med elektrifiseringen av Goliat-feltet, og andre tiltak.

Olje- og energidepartementet sluttet seg til NVEs vurdering i sin klagebehandling, 2. mars 2015. Departementet la også til grunn at

«det er sommerbeitet som utgjør minimumsfaktoren i distriktet, hvilket innebærer at tiltak som reduserer den praktiske bruken av sommerbeitene kan få betydning for om det er mulig å opprettholde dagens nivå på reindriften»³².

Kvaløya vindkraftverk ligger noen kilometer unna det avslåtte Hammerfest vindkraftverk, men dekker et betydelig større areal, og ligger innenfor det samme reinbeitedistriktet som omtales i avslagsbrevene.

NVE kan ikke se at inngrepssituasjonen for reinbeitedistrikt 20 har bedret seg, og mener derfor at vurderingene som ble gjort for Hammerfest vindkraftverk også vil gjelde for et nytt vindkraftverk på Kvaløya.

Oppsummering og konklusjon

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Fortum Nordkrafts melding om Kvaløya vindkraftverk ikke prioriteres i den videre prosessen i Finnmark**. NVE

³⁰ [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](#)

³¹ [NVE avslagsbrev Hammerfest vindkraftverk \(nve.no\)](#)

³² [OEDs endelige vedtak - Hammerfest vindkraftverk \(2015\)](#)

vurderer at dette vindkraftverket, som er betydelig større og innenfor samme sommerbeitet som det tidligere avslåtte Hammerfest vindkraftverk, vil utgjøre en for stor belastning på reinbeitedistriktet. Det er lite sannsynlig at prosjektet vil få konsesjon, og det bør derfor ikke prioriteres for videre behandling.

Nordre Sørøy vindkraftverk

Som følge av kommunestyret i Hammerfest sitt vedtak av 13. juni 2024 har NVE besluttet at meldingen om Nordre Sørøy vindkraftverk ikke skal tas til videre behandling.

Bakgrunn

NVE mottok melding fra St1 Norge AS 22. april 2024 om Nordre Sørøy vindkraftverk i Hammerfest kommune. Planområdet er om lag 12 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 200 MW.

Våre vurderinger for Nordre Sørøy oppsummeres kort i det følgende:

NVEs vurdering

Forholdet til kommunens områderegulering

Stortinget vedtok 1. juli 2023 flere endringer i plan- og bygningsloven og energiloven. Endringene omfatter blant annet at NVE ikke kan gi konsesjon til vindkraftanlegg på land før kommunen har avklart tiltaket etter plan- og bygningsloven, primært i form av en områderegulering.

Kommunestyret i Hammerfest vedtok 13. juni 2024:

«[...] å si nei til at planprogram for Nordre Seiland og for Nordre Sørøy vindkraftanlegg skulle sendes ut på høring. Hammerfest kommune anser dermed prosessen rundt disse to anleggene som avsluttet.»

Som følge av vedtaket til Hammerfest kommune tar NVE ikke meldingen om Nordre Sørøy vindkraftverk til videre behandling.

NVEs øvrige kriterier er dermed ikke relevante for prioriteringen.

Nordre Seiland vindkraftverk

Som følge av kommunestyret i Hammerfest sitt vedtak av 13. juni 2024 har NVE besluttet at meldingen om Nordre Seiland vindkraftverk ikke skal tas til videre behandling.

Bakgrunn

NVE mottok melding fra DVLP AS AS 22. april 2024 om Nordre Seiland vindkraftverk i Hammerfest kommune. Planområdet er om lag 25 km². Installert effekt er i meldingen anslått til 300 MW.

NVEs vurdering

Forholdet til kommunens områderegulering

Stortinget vedtok 1. juli 2023 flere endringer i plan- og bygningsloven og energiloven. Endringene omfatter blant annet at NVE ikke kan gi konsesjon til vindkraftanlegg på land før kommunen har avklart tiltaket etter plan- og bygningsloven, primært i form av en områderegulering.

Kommunestyret i Hammerfest vedtok 13. juni 2024:

«[...] å si nei til at planprogram for Nordre Seiland og for Nordre Sørøy vindkraftanlegg skulle sendes ut på høring. Hammerfest kommune anser dermed prosessen rundt disse to anleggene som avsluttet.»

Som følge av vedtaket til Hammerfest kommune tar NVE ikke meldingen om Nordre Seiland vindkraftverk til videre behandling.

NVEs øvrige kriterier er dermed ikke relevante for prioriteringen.

Davvi vindkraftverk

Bakgrunn

NVE viser til Grenselandet DA sin søknad av 15.08.2022 for bygging av Davvi vindkraftverk i Lebesby kommune i Finnmark. Prosjektet ble meldt i 2017. Etter en offentlig høring av meldingen, fastsatte NVE utredningsprogram i 2018. Grenselandet DA sendte inn konsesjonssøknad til NVE i 2019. I 2019 ble all konsesjonsbehandling av vindkraftverk stanset. NVE hadde ikke anledning til å behandle søknaden før det i 2022 åpnet for at NVE kunne ta saken til behandling dersom kommunen anmodet om dette. I mars 2022 anmodet Lebesby kommune NVE om å ta søknaden til behandling, og Grenselandet DA sendte en oppdatert søknad i august 2022. NVE gjennomførte oppstartsmøte i november 2022. I samsvar med endringer i energiloven og plan- og bygningsloven fra 1.7.2023, har Lebesby kommune igangsatt arbeid med områderegulering av planområdet.

Davvi vindkraftverk har kommet lengre i konsesjonsprosessen enn de øvrige prosjektene, og er allerede konsekvensutredet. Dermed har NVE et større kunnskapsgrunnlag for denne saken. I tillegg til de nevnte kriteriene, har vi derfor brukt søknaden med konsekvensutredning til å gjøre vår vurdering av prosjektet.

Våre vurderinger for Davvi vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

Forholdet til kommunens områderegulering

Lebesby kommune fastsatte 12.12.2023 planprogram for Davvi vindkraftverk. Kommunestyret i Lebesby vedtok også 18.06.2024 at alle foreslåtte prosjekter i kommunen er med videre i prosessen.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart.

Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft³³. Planen ble laget med formål å angi områder som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så på muligheter for å samle inngrep og samordne utvikling av infrastruktur for etablering av vindkraftverk. I planen er området beskrevet som «*Villmarkspreget naturtype med store landskapsrom mellom Børselv og Adamselv*». Området er også vinterbeite.

NVE vurderer at prosjektet ikke er i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

Reindrift

Planområdet ligger i reinbeitedistrikt 13, og kan påvirke de tilgrensende reinbeitedistriktene 14, 14 a, 9 og 17 i ulik grad. Grenselandet AS har beskrevet kontakten de har hatt med reinbeitedistriktene og samiske interesser for øvrig,

³³ [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.fyk.no/regionale-planer/regionale-vindkraftplaner)

innsendt til NVE i epost 20.03.2024. Det har gjennom årene vært avholdt ulike kontaktmøter mellom partene, både for utveksling av informasjon og med formål å gjøre avtaler. Innholdet har dreid seg om både vindkraftplanene og tilhørende nettilknytning. Distrikt 9 kan bli påvirket av et nytt sperregjerde mellom distrikt 13 og 9, slik det kommer frem i konsekvensutredningen.

NVE er ikke kjent med at det foreligger noen avtaler med reindrifta, og NVE anser forholdet til reindrifta som uavklart.

Kraftsystem og nettilknytning

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. Prosjektet er avhengig av ny Skaidi–Lebesby (til behandling). Meldingen skisserer løsninger for tilknytning gjennom ny ledning til ny Lebesby transformatorstasjon eller til en ny 420 kV koblingsstasjon på ledningen Skaidi–Lebesby.

En eventuell realisering av vindkraftprosjektet vil være avhengig av at det gjøres tiltak i transmisjonsnettet øst for Skaidi. Da disse nødvendige tiltakene ikke har konsesjon, vurderer NVE forholdet til kraftsystemet og tilknytning som uavklart.

Andre vurderingskriterier

Planområdet er blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft³⁴. Begrunnelsen for eksklusjonen var at området er et viktig friluftsområde med nasjonal betydning, og at området er viktig for oppnåelse av regionale bestandsmål for jerv og gaupe. Det er et betydelig antall registrerte primærhi for fjellrev innenfor området. Begrunnelsen var også at området inngår i et stort sammenhengende naturområde med urørt preg, og har svært store naturverdier knyttet til trua og sensitive arter, friluftsliv og landskap.

Gjennomførte konsekvensutredninger: NVE har også vurdert den innsendte søknaden og konsekvensutredningene for prosjektet, samt høringsuttalelser fra den offentlige høringen av meldingen. NVEs vurdering er at Davvi vindkraftverk vil ha store, irreversible virkninger for et av Norges største sammenhengende naturområder med urørt preg. Viktigheten av dette er også påpekt av flere i forbindelse med høringen. Laksefjordvidda er Norges nest største inngrepsfrie naturområde, og er av svært stor betydning for naturmiljø og rekreasjon.

Landskapsrommet i området har over lang tid hatt stor symbolverdi for samisk kultur og tradisjonell bruk. Fortsatt fravær av inngrep er en viktig kvalitet for videreføring av disse verdiene. Urørthet var også det viktigste kriteriet da Storelvvassdraget, som hele vindkraftverket ligger i nedslagsfeltet til, ble vernet i 1973.

Plan- og influensområdet til Davvi vindkraftverk er etter NVEs vurdering ett av de områdene i landet hvor storskala utbygging av vindkraft vil ha størst virkninger for

³⁴ [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://nve.no/analyse-skjema-for-omrade-41)

denne typen natur- og landskapskvaliteter. Det er konsekvensene for landskapets visuelle verdi og egenskaper knyttet til fravær av inngrep, som er de avgjørende elementene. Vi er ikke kjent med at det tidligere er søkt om konsesjon for vindkraftprosjekter i områder med så store verdier og kvaliteter for disse temaene.

Oppsummering og konklusjon

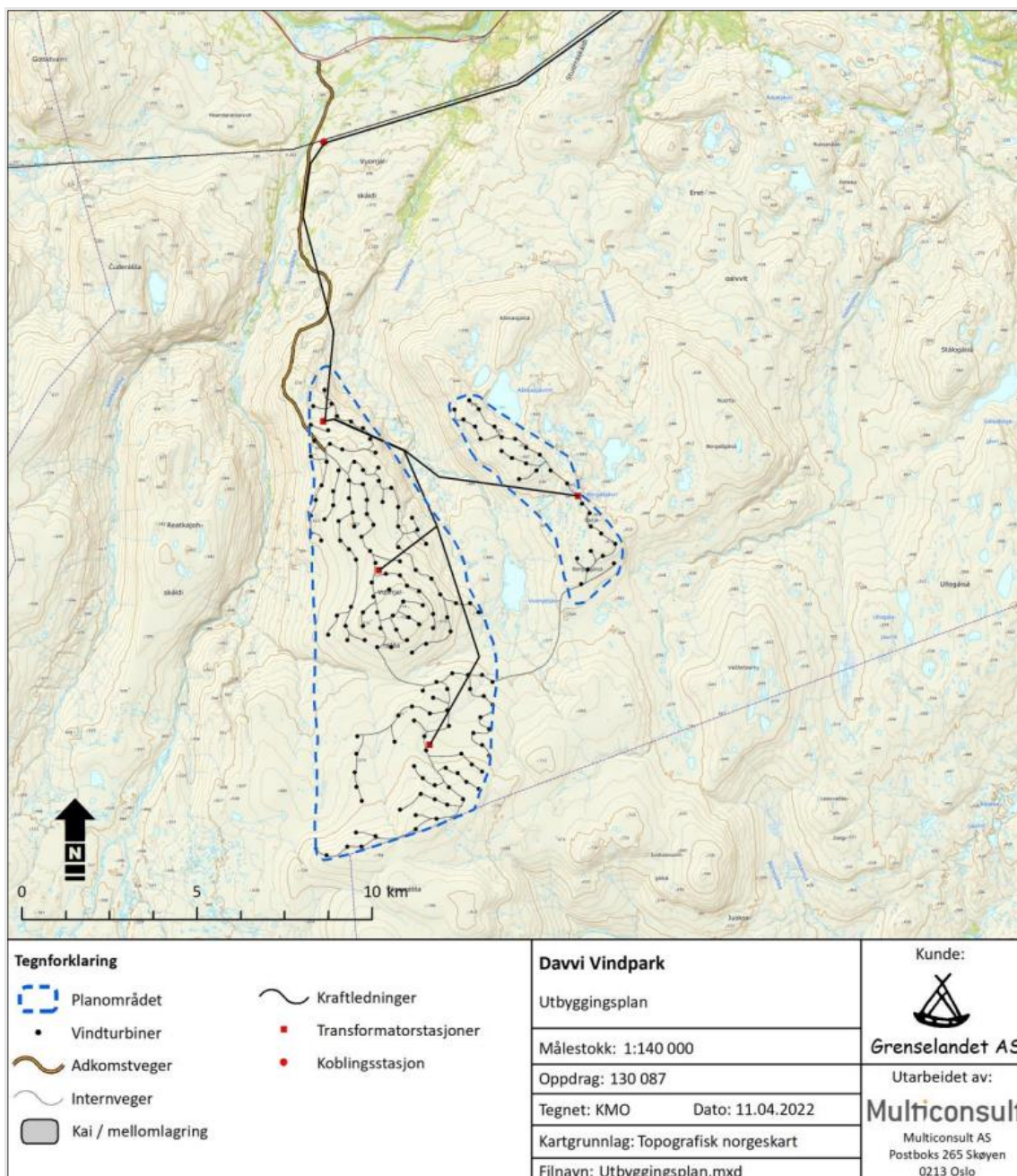
Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Grenselandets søknad om Davvi vindkraftverk ikke prioriteres i den videre prosessen i Finnmark**. NVE legger særlig vekt på de forventede negative virkningene for sammenhengende naturområder og samisk kultur og tradisjonell bruk av området. NVE viser videre til at tiltaket ikke var utpekt som egnet i Finnmark fylkeskommunes regionale vindkraftplan. Dette har god støtte også i analysene til nasjonal ramme for vindkraft.

Ut fra foreliggende informasjon mener vi at det er svært liten sannsynlighet for at Davvi vindkraftverk vil kunne få konsesjon.

Vedlegg – Bakgrunn for vurderingen av Davvi vindkraftverk

1. Kort beskrivelse av utbyggingsløsningen i konsesjonssøknaden

Davvi vindkraftverk er omsøkt med en samlet installert effekt på inntil 800 MW, fordelt på 66–160 vindturbiner. Planområdet er på totalt 63 km² og består av to delområder. Det er søkt om en ny adkomstvei på ca. 13 km fra fv. 98 til planområdet, og om lag 100 km internveier i vindkraftverket. Tiltakshavers primære alternativ for nettilknytning er en ny 420 kV luftledning med lengde ca. 8 km fra planområdet til en ny koblingsstasjon langs Statnetts omsøkte 420 kV ledning fra Skaidi til Lebesby.



Figur 1: Kart som viser omsøkt utbygging av Davvi vindkraftverk. Kilde: Konsesjonssøknaden.

2. Nærmere om sammenhengende naturområder med urørt preg

Konsesjonssøknad og konsekvensutredning

I konsesjonssøknaden står det blant annet:

«Området hvor Davvi vindkraftverk er planlagt ligger midt i et av de største sammenhengende naturområdene i Norge. Med unntak av reindrift og et svært begrenset omfang av friluftaktiviteter forekommer det ingen menneskeskapte forstyrrelser her».

Det framgår av søknaden at en utbygging av Davvi vindkraftverk vil medføre et innhugg sentralt i et stort sammenhengende naturområde med urørt preg. Området fungerer som et tilnærmet upåvirket bindeledd mellom Tanadalen i sør og fjordsystemene i nord, og mellom de høyereliggende områdene fra Laksefjordvidda i øst og ned mot Lakselv i vest.

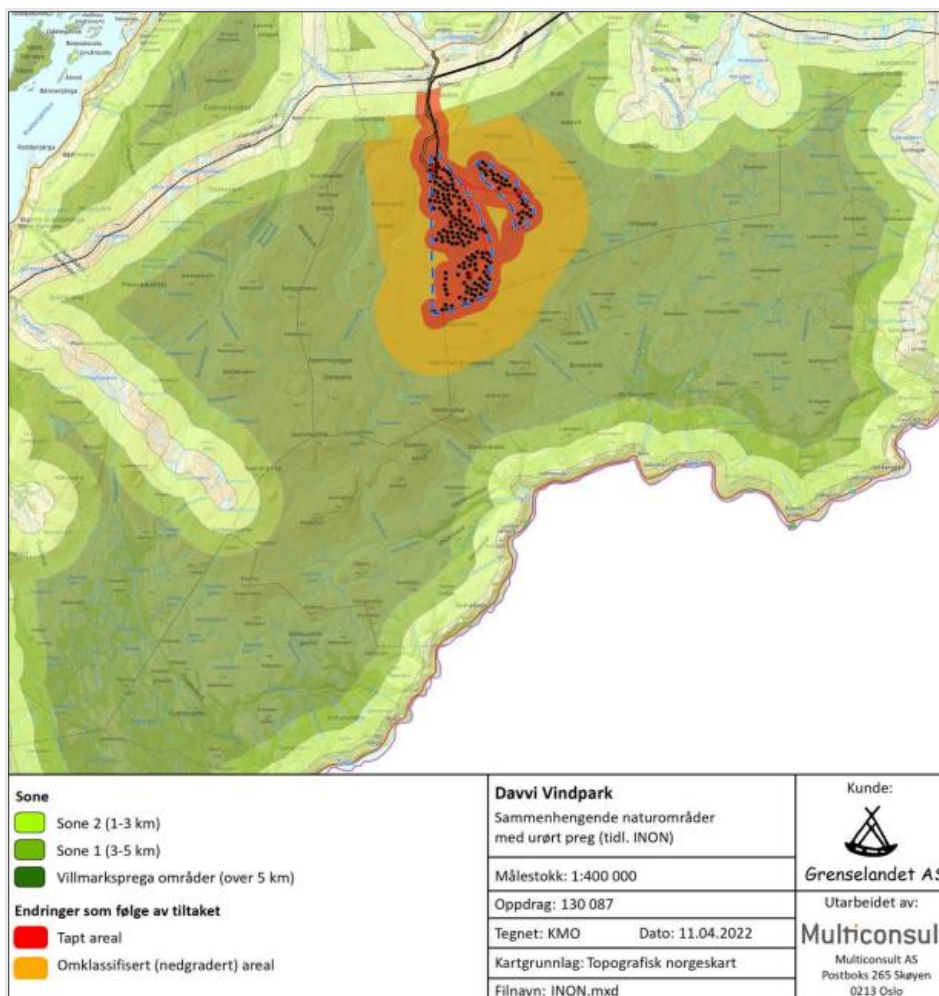
I konsekvensutredningen³⁵ står det følgende om datagrunnlag og metode for vurdering av tiltakets virkninger for sammenhengende naturområder med urørt preg:

«Vurderingene [...] er basert på Miljødirektoratets oversikt over inngrepsfrie naturområder per januar 2013 og egne observasjoner under befaringene i influensområdet. [...] Samlet sett vurderes [...] oversikten over inngrepsfrie naturområder [etter Miljødirektoratets definisjon] å gi et godt inntrykk av forekomsten av sammenhengende naturområder med urørt preg.»

I konsesjonssøknaden er det oppgitt at en utbygging av Davvi vindkraftverk vil medføre et netto tap av villmarkspregede områder (områder som ligger mer enn fem kilometer fra tyngre, tekniske inngrep) på 322,9 km². Områdets inngrepsfrie karakter er i konsekvensutredningen vurdert å ha stor betydning for landskapet i influensområdet, og dets verdi. Konsekvensen av en utbygging for landskapsbildet vurderes derfor som stor negativ.

Som det også går frem av konsekvensutredningen vil Davvi vindkraftverk berøre både fjellområdene som inngår i Gaissene samt Vestvidda. Disse områdene består hovedsakelig av inngrepsfri natur i dag, og vil bli sterkt påvirket av både arealbeslag, terrenginngrep og skyggekast. NVE viser her til Statsforvalterens innspill til melding for Davvi i brev av 29.11.2017, gjentatt i uttalelse av 08.09.2023. Her skriver de blant annet om naturmangfold og trekker frem at Davvi vindkraftverk med nettilknytning vil kunne være i konflikt med vesentlige nasjonale interesser for miljøområdet, nærmere utdypet i Rundskriv T-2/16 fra KLD.

³⁵ Multiconsult. [Konsekvensutredning: Davvi vindkraftverk med tilhørende nettilknytning](#), s. 57



Figur 2: Kart som viser INON-statusen før og etter utbygging av Davvi vindkraftanlegg

NVEs vurdering

NVE vil innledningsvis understreke at nedgang i areal av områder uten tyngre tekniske inngrep ikke lenger er et selvstendig vurderingskriterium ved nye inngrep. Det skal gjøres en konkret vurdering av om viktige naturverdier knyttet til urørt natur kan påvirkes. Miljødirektoratets oversikt over inngrepsfri natur (INON) brukes med andre ord kun som et støtteverktøy i denne typen konkrete vurderinger.

Det framgår av Miljødirektoratets veileder om Sammenhengende naturområder i arealplanlegging³⁶ at store, sammenhengende naturområder har verdi i kraft av sin størrelse og relative urørthet. Dette gjelder større utmarksområder med fjell, skog, hei eller blokkmark, og denne type områder er viktige for mangfoldet av natur- og friluftsområder i Norge.

³⁶ [Sammenhengende naturområder i arealplanlegging - Miljødirektoratet \(miljodirektoratet.no\)](https://www.miljodirektoratet.no/tema/arealplanlegging/sammenhengende-naturomrader-i-arealplanlegging)

Laksefjordvidda er ifølge Miljødirektoratet³⁷ et svært stort sammenhengende naturareal. Laksefjordvidda henger sammen med naturområder i Finland og utgjør deler av det som trolig er de aller største områdene med urørt preg i Skandinavia.

Miljødirektoratet har beregnet at utbygging av vindkraft i Norge fram til 2022³⁸, har gitt en samlet reduksjonen av INON-arealer i kategorien «villmarkspregede områder» på cirka 71 km². En utbygging av Davvi vindkraftverk alene vil medføre tap av ca. 323 km² i denne kategorien. Til sammenligning er den samlede reduksjonen av «villmarkspregede områder» fra alle norske arealinngrep mellom 2008 og 2018 på cirka 300 km².

Planområdet til Davvi vindkraftverk ligger i sin helhet i et villmarkspreget areal etter INON-definisjonen. Dersom anlegget realiseres, vil det være det første vindkraftverket i Norge som – helt eller delvis – bygges innenfor «villmarkspregede områder».

Selv om endring av INON-definerte arealer ikke lenger er et styrende kriterium i vurdering av inngrep, mener vi at den vesentlige omklassifiseringen fra villmarkspregede områder er en relevant indikator på omfanget av konsekvensene fra Davvi vindkraftverk. Vi konstaterer at Davvi vindkraftverk er planlagt i et svært stort sammenhengende naturområde med få eksisterende inngrep og stor grad av urørthet. Slike store uberørte naturområder er svært viktige for naturmangfold og rekreasjon. Dersom det etableres vindkraftverk i området, vil de kvalitetene som var knyttet til at området var stort, sammenhengende og tilnærmet urørt, bli vesentlig redusert.

3. Nærmere om virkninger for samiske kulturminner og kulturmiljø

Konsesjonssøknad og konsekvensutredning

Den sørlige delen av planområdet for Davvi vindkraftverk ligger inn mot det høyfjellsområdet som beskrives som Gaissene. Det framgår av konsekvensutredningen om kulturminner og kulturmiljø at Gaissene tilhører de mest urørte og villmarkspregede landskapsregionene i Norge, med minimalt synlige kulturpåvirkninger. Det er også knyttet flere sagn og myter til naturformasjonene, som sammen med andre kulturminner gjør dette til et verdifullt kulturmiljø.

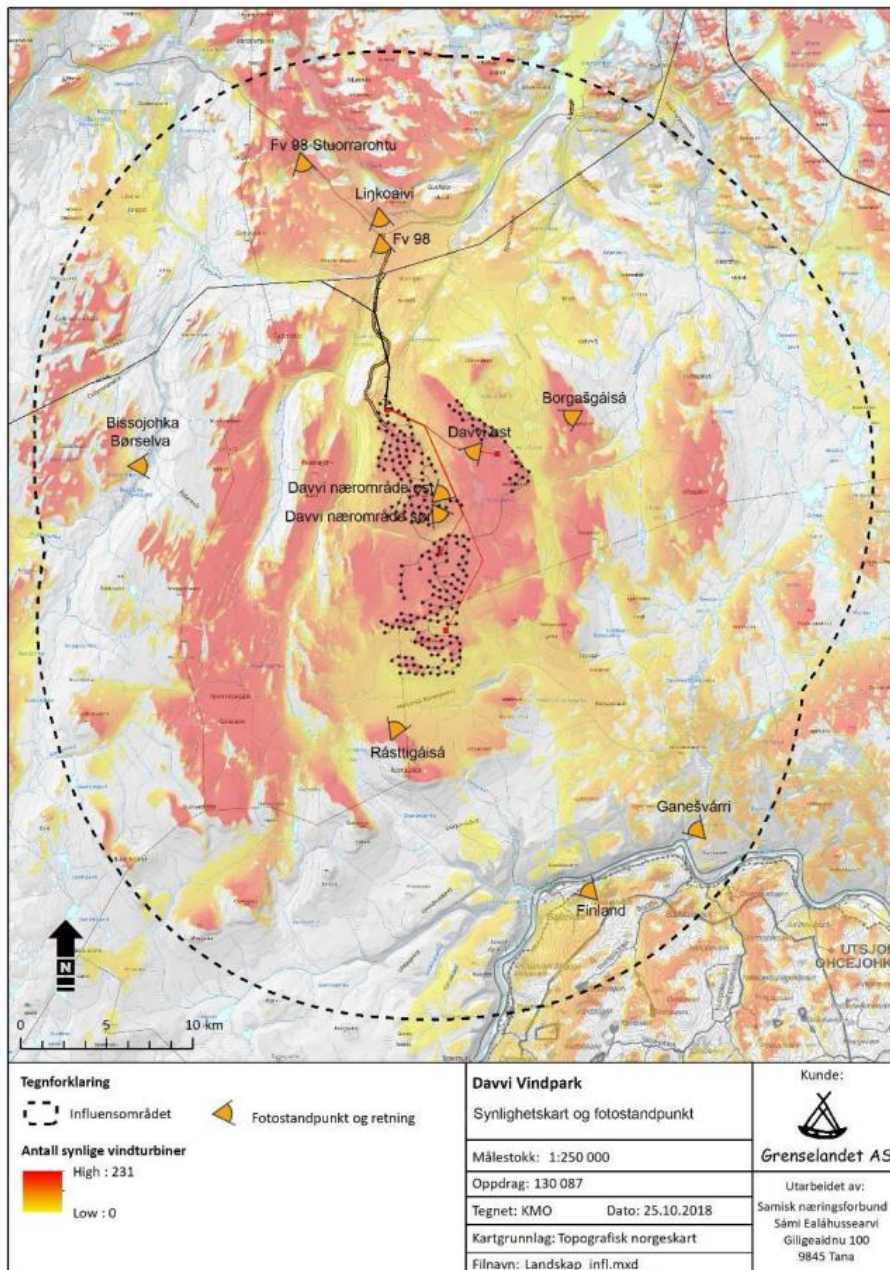
Fjellet Rásttigáisá er svært sentralt i dette landskapet og inngår i et helhetlig kulturmiljø som i utredningen blir beskrevet å være uberørt av nyere tiltak, og ha stor verdi. Rásttigáisá blir beskrevet som et hellig fjell, med røtter tilbake i samenes gamle religion. I rapporten står det blant annet:

«Ifølge opplysninger hentet inn av Sámi Ealáhussearvi er Rásttigáisá et hellig fjell i samenes gamle religion. En trodde det var sterke krefter i fjellet. Samiske sjamaner skal ha kjempet for å få kontroll på kreftene i fjellet. Det var vanlig å legge ned

³⁷ [Analyseskjema fra Nasjonal ramme for vindkraft](#)

³⁸ Oppsummert i NVE og Miljødirektoratets kunnskapsgrunnlag for vindkraft i Norge; [Arealbruk for vindkraftverk - NVE](#)

gaver/offer til gudene på reise i fjellet. Det er registrert et slikt offersted på nordsiden på vei opp mot Rásttigáisá. Det er i tillegg registrert en røys i samme området.»



Figur 3: Kart fra konsekvensutredningen som viser synlighet og benyttede fotostandpunkter

Davvi vindkraftverk ligger i influenssonen og vil ha stor negativ konsekvens for kulturmiljøet som Rásttigáisá inngår i. Påvirkning av kulturminner og kulturmiljø må ses i relasjon til landskapet. I konsekvensutredningen kommer det frem at vindturbinene vil dominere landskapsbildet. I tillegg vil veier og oppstillingsplasser medføre inngrep som blir godt synlige i det golve viddelandskapet. Av søknaden går det frem at:

«Vindkraftverkets store utstrekning og antall turbiner vil påvirke landskapet negativt. Den storskala landskapskarakteren på høyfjellsområde gir en viss tåleevne, men mangel på vegetasjon gjør området sårbart for inngrep. Området vil ikke lenger fremstå som urørt og det villmarkspregede landskapet vil være borte. Samlet sett vurderes Davvi vindkraftverk derfor å medføre stor negativ konsekvens [...] for landskapet.»

NVEs vurdering

Gjennom kravene i Grunnloven § 108, naturmangfoldloven § 8 annet ledd og internasjonale regler skal NVE legge vekt på hensynet til samisk kultur og næringsutøvelse i konsesjonsbehandlingen.

I dette området er det registrert kulturminner som kan knyttes til fjellet Rásttigáisá som et hellig område. I henhold til kulturminneloven er alle samiske kulturminner automatisk fredet dersom de er eldre enn 1917. Dette er kulturminner som kan være naturlige formasjoner eller steder det knytter seg muntlige overleveringer, tro og tradisjon til.

Den visuelle virkningen som fjellet utgjør i det vidstrakt landskapsrommet er en kvalitet som har sammenheng med samisk kulturutøvelse, og gjør dette til et spesielt sted med stor symbolverdi. Det finnes mange fjell og naturområder i Norge som er viktige for samisk kulturutøvelse og tro. NVE mener at området rundt Rásttigáisá utmerker seg som særskilt viktig. I innkomne høringsuttalelser til meldingen og gjennom innspill i ettertid bekreftes det at området fremdeles har en særlig betydning for svært mange også i dag. Det drives også reindrift i området, og NVE viser til at landskapet i samiske områder generelt er uløselig knyttet til samisk natur- og kulturgrunnlag. Slik NVE oppfatter det vil enhver utbygging i dette område gi så stor negativ påvirkning at det vil være svært vanskelig å avbøte.

4. Nærmere om inngrep i verna vassdrag

Omsøkte Davvi vindkraftverk og tilhørende infrastruktur ligger i sin helhet innenfor nedbørsfeltet til Storelva, som ble vernet i 1973 gjennom Verneplan I for vassdrag. Vernekriteriet for dette vassdraget er i hovedsak urørthet.

NVEs vurdering

Sikring av verneverdiene i verna vassdrag er en overordnet interesse som inkluderer nedslagsfeltet til vassdraget. Når viktige kriterier for vernet er uberørt natur, er interessene i dette tilfellet nær sammenfallende med kategoriseringen for sammenhengende naturområder med urørt preg. I dette tilfellet er det både inngrepet i nedslagsfeltet og synligheten fra store deler av hovedvassdraget som spiller inn.

5. Oppsummering

Vi konstaterer at Davvi vindkraftverk er planlagt i et svært stort sammenhengende naturområde med få eksisterende inngrep og stor grad av urørthet. Etter NVEs vurdering vil en utbygging av Davvi vindkraftverk gi store, irreversible virkninger for ett av Norges største sammenhengende naturområder med urørt preg, uten at det kan avbøtes gjennom tilpasninger i vindkraftverket. Dette vil medføre store konsekvenser for naturmangfold og rekreasjon. NVE legger også stor vekt på at dette er områder som har stor betydning for samisk kultur og tradisjonell bruk. Dersom det etableres vindkraftverk i området, vil de kvalitetene som var knyttet til at områdets urørthet og symbolverdi, bli vesentlig redusert.