

NVE, 24.6.2024

Dokumentet er oppdatert (kl. 13.00)

Saksbehandler: Elin Sandnes

11.07.24 kl. 14:45: dato kommunestyremøte Gamvik korrigert fra 15.11.23 til 13.06.24 (LPH)

## Prosjekter som er med videre i konsesjonsprosessen

Dette dokumentet inneholder en kort vurdering for hvert av kraftprosjektene i Finnmark som er med videre i konsesjonsprosessen 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

Nordkyn vindkraftverk .....	2
Bjørnviktuva vindkraftverk .....	4
Oksefjorden vindkraftverk .....	6
Skjøtningberg vindkraftverk .....	8
Svartnakken .....	10
Kjøllefjord vindkraftverk .....	12
Laksefjorden vindkraftverk .....	14
Hamnefjell vindkraftverk trinn 3 .....	16
Rubbedalshøgda vindkraftverk .....	18
Skarvberget vindkraftverk .....	20
Reinelva vindkraftverk .....	22
Alta vannkraftverk utvidelse A3 .....	24

# Nordkyn vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Statkraft Energi AS 22. april 2024 om Nordkyn vindkraftverk i Lebesby og Gamvik kommuner. Planområdet er om lag 78 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 600 MW. Prosjektet er overlappende med planene om Bjørnviktuva (Fortum Nordkraft Vind DA) og Oksefjorden vindkraftverk (Arktis Energi AS/H2 Carrier).

Våre vurderinger for Nordkyn vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Gamvik kommune har i kommunestyremøte 13. juni 2024 vedtatt å sette i gang oppstart av områderegulering med konsekvensutredning for Nordkyn, og overlatt utarbeidelsen til tiltakshaver. Kommunestyret i Lebesby vedtok 18. juni 2024 at alle foreslåtte prosjekter i kommunen kan være med videre i prosessen.

NVE vurderer dermed forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>1</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Statkraft Energi opplyser at reinbeitedistrikt 9 Čorgaš er informert om planene, og er tilbudt et møte. Dette reinbeitedistriktet blir berørt av svært mange saker, og ønsker derfor ikke å delta i møte med noen tiltakshavere før NVE har gjort første prioritering av meldingene. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av alle de aktuelle prosjektene. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer følgelig forholdet til reindriften som uavklart.

---

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

Vi viser til at det i meldingen legges frem en konkret plan for kontakten til reindrifta, både ved å sikre tilrettelegging, anvende eksterne ressurser og styrke kunnskapsgrunnlaget m.v. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **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). Det er skissert flere tilknytningspunkt i meldingen (Futelva, Kjøllefjord eller Mehamn).

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**

Deler av prosjektet ligger i et område som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>2</sup>. Viktige forekomster av truede fuglearter og et viktig funksjonsområde for fugl var tyngste begrunnelse for eksklusjonen. Mer spesifikke utredninger vil være nødvendig for å vurdere disse temaene. Mehamn lufthavn med Avinors byggerestriksjonsområde ligger i randsonen øst i planområdet.

NVE har ikke funnet grunnlag for å nedprioritere prosjektet med informasjonen som foreligger i dag. Endring/reduksjon av planområde kan bli nødvendig.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Statkraft Energis melding om Nordkyn vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

Konsekvensene for reindrift og fugl vil bli spesielt viktige tema i utredningene for dette prosjektet.

---

<sup>2</sup> [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://nve.no/analyse-skjema-for-omrade-41)

# Bjørnviktuva vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Fortum Nordkraft Vind DA 19. april 2024 om Bjørnviktuva vindkraftverk i Lebesby og Gamvik kommuner. Planområdet er om lag 100 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 500 MW. Prosjektet er overlappende med planene om Nordkyn (Statkraft Energi AS) og Oksefjorden vindkraftverk (Arktis Energi AS/H2Carrier).

Våre vurderinger for Bjørnviktuva vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Gamvik kommune har i kommunestyremøte 13.juni 2024 vedtatt å sette i gang oppstart av områderegulering med konsekvensutredning for Bjørnviktuva, og overlatt utarbeidelsen til tiltakshaver. Kommunestyret i Lebesby vedtok 18. juni 2024 at alle foreslåtte prosjekter i kommunen kan være med videre i prosessen.

NVE vurderer dermed forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>3</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Fortum Nordkraft Vind opplyser at reinbeitedistrikt 9 Čorgaš er informert om planene per telefon og e-post. Dette reinbeitedistriktet blir berørt av svært mange saker, og ønsker derfor ikke å delta i møte med noen tiltakshavere før NVE har gjort første prioritering av meldingene. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av alle de aktuelle prosjektene. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer følgelig forholdet til reindriften som uavklart.

---

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

Vi viser til at tiltakshaver i meldingen skriver at de vil jobbe videre for å få til reelle samtaler med reindriften, med et ønske og mål om å oppnå enighet og samhandling. I tillegg skisseres det en rekke tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp i det videre arbeidet.

### **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 flere alternativer for nettilknytning, og tilknytningspunkt vil være et koblingsanlegg på ledningen Adamselv–Futelv–Mehamn.

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**

Deler av prosjektet ligger i et område som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>4</sup>. Viktige forekomster av truede fuglearter og et viktig funksjonsområde for fugl var tyngste begrunnelse for eksklusjonen. Mer spesifikke utredninger vil være nødvendig for å vurdere disse temaene. Planområdet overlapper ellers med vestre del av Avinors byggerestriksjonsområde for Mehamn lufthavn.

NVE har ikke funnet grunnlag for å nedprioritere prosjektet med informasjonen som foreligger i dag. Endring/reduksjon av planområde kan bli nødvendig.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Fortum Nordkraft Vind sin melding om Bjørnviktuva vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring**. Konsekvensene for reindriften og fugl vil bli spesielt viktige tema i utredningene for dette prosjektet.

---

<sup>4</sup> [Analyse-skjema for område 41 \(nve.no\)](https://nve.no/Analyse-skjema-for-omrade-41)

# Oksefjorden vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Arktis Energi AS 22. april 2024 om Oksefjorden vindkraftverk i Lebesby og Gamvik kommuner, og en oppdatert melding 19. juni 2024. Planområdet er om lag 60 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 806 MW. Prosjektet er overlappende med planene om Nordkyn (Statkraft Energi AS) og Bjørnviktuva vindkraftverk (Fortum Nordkraft Vind DA).

Våre vurderinger for Oksefjorden vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Gamvik kommune har i kommunestyremøte 13. juni 2024 vedtatt å sette i gang oppstart av områderegulering med konsekvensutredning for Oksefjorden, og overlatt utarbeidelsen til tiltakshaver. Kommunestyret i Lebesby vedtok 18. juni 2024 at alle foreslåtte prosjekter i kommunen kan være med videre i prosessen.

NVE vurderer dermed forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>5</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Arktis Energi opplyser at reinbeitedistrikt 9 Čorgaš er informert om planene og tilbudt møte. Dette reinbeitedistriktet blir berørt av svært mange saker, og ønsker derfor ikke å delta i møte med noen tiltakshavere før NVE har gjort første prioritering av meldingene. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av alle de aktuelle prosjektene. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer følgelig forholdet til reindriften som uavklart.

---

<sup>5</sup> [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](#)

Det går ikke frem av meldingen hvordan oppfølgingen av reindrifta skal gjøres rent konkret, ut over at det vises til konsultasjonsprosedyrer og konkrete tiltak i driftsfasen. Tiltakshaver viser til flere tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Her bør det også være med en mer konkret plan for kontakten. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **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). Planlagt tilknytningspunkt er Kjøllefjord stasjon.

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.

Prosjektet planlegges sammen med produksjonsanlegg for hydrogen/ammoniakk for å utnytte hele kraftproduksjonen etter at lokalt kraftbehov er dekket. Dette kan gjøre vindkraftverket mindre avhengig av tiltak og fremdrift i regional- og transmisjonsnettet. Spørsmål om tilknytningsløsninger vil følges opp i det videre arbeidet.<sup>6</sup>

### **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 vindkraft<sup>7</sup>. Viktige forekomster av truede fuglearter og et viktig funksjonsområde for fugl var tyngste begrunnelse for eksklusjonen. Mer spesifikke utredninger vil være nødvendig for å vurdere disse temaene. Mehamn lufthavn med Avinors byggerestriksjonsområde ligger i randsonen øst i planområdet.

NVE har ikke funnet grunnlag for å nedprioritere prosjektet med informasjonen som foreligger i dag. Endring/reduksjon av planområde kan bli nødvendig.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Arktis Energi sin melding om Oksefjorden vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

Konsekvensene for reindrift og fugl vil bli spesielt viktige tema i utredningene for dette prosjektet.

---

<sup>6</sup> [NVEs praksis for direkte forsyning - NVE](#)

<sup>7</sup> [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](#)

# Skjötningberg vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Aneo AS 22. april 2024 om Skjötningberg vindkraftverk i Lebesby kommune. Planområdet er om lag 30,5 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 420 MW. Prosjektet er overlappende med planene om Svartnakken (Green Nordic AS/Troms Kraft Vind AS) og Oksefjorden vindkraftverk (Arktis Energi AS/H2 Carrier).

Våre vurderinger for Skjötningberg vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

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

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>8</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Aneo opplyser om at reinbeitedistrikt 9 Čorgaš er informert om planene over telefon og e-post og er tilbudt et møte. Dette reinbeitedistriktet blir berørt av svært mange saker, og ønsker derfor ikke å delta i møte med noen tiltakshavere før NVE har gjort første prioritering av meldingene. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av alle de aktuelle prosjektene. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer følgelig forholdet til reindriften som uavklart.

Vi viser til at tiltakshaver i meldingen skriver at de vil jobbe videre for å få til en åpen og dialogbasert prosess, og skisserer en rekke tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Dette er planer og målsettinger

---

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



som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp i det videre arbeidet.

### **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). Tilknytningspunkt vil være Kjøllefjord stasjon (Area Nett AS), via ny(e) ledning(er) eller kabel.

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 er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>9</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Aneos melding om Skjøtningberg vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

---

<sup>9</sup> [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse/analyse-skjema-for-omrade-41)

# Svartnakken

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Svartnakken AS 22. april 2024 om Svartnakken vindkraftverk i Lebesby kommune. Planområdet er om lag 20 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 400 MW. Prosjektet er overlappende med planene om Skjøtningberg (Aneo AS) og Oksefjorden vindkraftverk (Arktis Energi AS/H2Carrier).

Våre vurderinger for Svartnakken vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

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

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>10</sup>. 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Prosjektet ligger innenfor reinbeitedistrikt 9 Čorgaš som blir berørt av svært mange saker. Det går ikke frem av meldingen om det har vært gjort forsøk på å komme i kontakt med reinbeitedistriktet. Fra meldinger i samme område kjenner NVE til at distriktet ikke ønsker å delta i møte med noen tiltakshavere før NVE har gjort første prioritering av meldingene reinbeitedistriktet. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av alle de aktuelle prosjektene. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

Med bakgrunn i forholdene som er nevnt vurderer NVE forholdet til reindriften som uavklart.

Vi viser til at meldingen ikke inneholder en konkret plan for medvirkning, men at det skal arbeides videre for å få til reelle samtaler med reindriften, med et ønske om å få på

---

<sup>10</sup> [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.finnmarkregion.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

plass tydelige avtaler for sameksistens i både utbyggings og driftsfasen. Tiltakshaver skisserer planer for prosess med samrådsgrupper og er opptatt av tidlig dialog. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **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 flere muligheter for nettilknytning, avhengig av fremtidig nettutvikling, samt muligheten for etablering av hydrogen og ammoniakkproduksjon i umiddelbar nærhet til vindkraftverket.

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 er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>11</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Svartnakken AS sin melding om Svartnakken vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

---

<sup>11</sup> [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse-skjema-for-omrade-41)

# Kjøllefjord vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Statkraft Energi AS 22. april 2024 om Kjøllefjord vindkraftverk i Lebesby kommune. Planområdet er om lag 10 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 170 MW. Prosjektet er en utvidelse av dagens Kjøllefjord vindkraftverk.

Våre vurderinger for Kjøllefjord vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

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

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>12</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Statkraft Energi opplyser at reinbeitedistrikt 9 Čorgaš er informert om planene, og er tilbudt et møte. Dette reinbeitedistriktet blir berørt av svært mange saker, og ønsker derfor ikke å delta i møte med noen tiltakshavere før NVE har gjort første prioritering av meldingene. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av alle de aktuelle prosjektene. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer følgelig forholdet til reindriften som uavklart.

Vi viser til at det i meldingen legges frem en konkret plan med kontakten til reindriften, både ved å sikre tilrettelegging, anvende eksterne ressurser og styrke kunnskapsgrunnlaget m.v. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige

---

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

gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **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 beskriver at tilknytningspunkt vil være Kjøllefjord stasjon (Area Nett AS), via jordkabel fra vindkraftverket.

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 er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>13</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Statkraft Energis melding om utvidelsen av Kjøllefjord vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

---

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

# Laksefjorden vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Fred. Olsen Renewables og Finnmark Kraft 28. februar 2023 om Laksefjorden vindkraftverk i Lebesby kommune, og en oppdatert versjon 19. april 2024. Planområdet er om lag 28 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 450 MW.

Våre vurderinger for Laksefjorden vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Deler av planområdet til Laksefjorden er allerede regulert til vindkraftformål av Lebesby kommune. Planprogrammet for den resterende delen av området har nå vært på høring. Kommunestyret i Lebesby vedtok også 18. juni 2024 at alle foreslåtte prosjekter i kommunen kan være med videre i prosessen.

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>14</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, 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 i samsvar med anbefalingene i den regionale planen.

## Reindrift

Finnmark Kraft/Fred Olsen Renewables opplyser om at de så tidlig som mulig ønsker kontakt med reindriften som blir berørt. Det har over en lengre periode vært sporadisk kontakt med de berørte reinbeitedistriktene 13 Lágesduottar og 9 Čorgaš. NVE er kjent med at distriktene er berørt av svært mange saker samtidig, og at det derfor har vært vanskelig å komme i kontakt. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistrikt 9 med en vurdering av prosjektet. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer følgelig forholdet til reindriften som uavklart.

Vi viser til at tiltakshaver i meldingen skriver at de vil jobbe videre for å få til samtaler med reindriften, med et ønske og mål om å oppnå enighet og samhandling. I tillegg

---

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

skisserer de en rekke tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **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 beskriver at tilknytningspunkt vil være nytt koblingsanlegg på ledningen Adamselv–Futelv–Mehamn (Area Nett AS).

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 er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>15</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Finnmark Kraft og Fred. Olsen Renewables sin melding om Laksefjorden vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

---

<sup>15</sup> [Analyseskjema for område 41 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse-skjema-for-omrade-41)

# Hamnefjell vindkraftverk trinn 3

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Finnmark Kraft AS 19. april 2024 om Hamnefjell vindkraftverk i Berlevåg og Båtsfjord kommuner. Planområdet er om lag 17 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 166 MW. Prosjektet er en utvidelse av dagens Hamnefjell vindkraftverk. Prosjektet er overlappende med planen om Rubbedalshøgda vindkraftverk (H2Carrier/Kongsfjord Energi AS).

Våre vurderinger for Hamnefjell 3 vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Kommunestyret i Båtsfjord vedtok 19. juni 2024 oppstart av planarbeidet for Hamnefjell.

Berlevåg kommune har mottatt planinitiativ for Hamnefjell vindkraftverk, men foreløpig ikke tatt stilling til dette. De planlegger å gjennomføre oppstartsmøte for tiltaket ved første kommunestyremøte høsten 2024.

NVE vurderer forholdet til kommunene som uavklart, inntil Berlevåg kommune har tatt stilling til saken, men vi forholder oss til at planinitiativet ikke er avvist. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>16</sup>. 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 aktuelt for ytterligere vindkraft, med samordnet nettløsning inn mot Varangerbotn.

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

## Reindrift

Finnmark Kraft opplyser at det har vært møter med reinbeitedistrikt 7 Rákkonjárga, men det kommer ikke klart fram om dette er nye samtaler eller dialog i forbindelse med første del av utbyggingen av Hamnefjell. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistriktet med en vurdering av prosjektet og arealbruken. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

---

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



Tiltakshaver foreslår at distriktet skal inviteres inn i en samrådsgruppe, og skisserer en rekke tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **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 som må utredes videre. Meldingen beskriver at tilknytningspunkt vil være Hamnefjell stasjon, som innebærer 5 km ny ledning og at nettet videre til Båtsfjord må forsterkes. I tillegg kan det bli behov for ny ledning mellom Båtsfjord og til Varangerbotn/Seidafjellet, men meldingen viser til at dette ikke er avklart.

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 er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>17</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Finnmark Krafts melding om Hamnefjell vindkraftverk trinn 3 tas til videre behandling og sendes på høring.**

---

<sup>17</sup> [Analyseskjema for område 42 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse-skjema-for-omrade-42)

# Rubbedalshøgda vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra H2Carrier/Kongsfjord Energi AS 22. april 2024 om Rubbedalshøgda vindkraftverk i Berlevåg og Båtsfjord kommuner. Planområdet er om lag 67 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 600 MW. Prosjektet er overlappende med planen om Hamnefjell vindkraftverk trinn 3 (Finnmark Kraft AS).

Våre vurderinger for Rubbedalshøgda vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Kommunestyret i Berlevåg vedtok 13. juni 2024 oppstart av områderegulering for Rubbedalshøgda vindkraftverk. Kommunestyret i Båtsfjord vedtok 19. juni 2024 oppstart av planarbeidet for Rubbedalshøgda.

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger innenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>18</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så muligheter for å samle inngrep og å samordne utvikling av infrastruktur. I planen er området beskrevet som aktuelt for ytterligere vindkraft, med samordnet nettløsning inn mot Varangerbotn.

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

## Reindrift

H2 Carrier opplyser om at det har vært innledende møter med reinbeitedistrikt 7 Rákkonjárga. Partene har ikke kommet til enighet om avtale per i dag og planen er å følge opp kontakten i samarbeid med vertskommunene og legge opp til en tett dialog med reindriftsnæringen. NVE har mottatt et brev fra reinbeitedistrikt 7 med en vurdering av prosjektet og arealbruken. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

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

Tiltakshaver skriver at meldingen beskriver at utredningsprogrammet skal involvere en anerkjent fagekspert innen reindrift for å bistå med å utforme balanserte løsninger og

---

<sup>18</sup> [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.finnmark.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

identifisere relevante avbøtende tiltak. Reinbeitedistrikt 6 vil også bli involvert på grunn av eventuelle påvirkninger med visuelle virkninger fra vindparken. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **Kraftsystem og nettilknytning**

Det er ikke tilgjengelig nettkapasitet til prosjektet per i dag. I fravær av vesentlig økt kraftforbruk er prosjektet avhengig av ny kraftledning Skaidi–Lebesby–Seidafjellet (til behandling), i tillegg til tiltak i regionalnettet. Søknaden skisserer flere alternativer for nettilknytning, blant annet et tilknytningspunkt i Kobbkroken transformatorstasjon, direkte til lokal hydrogenproduksjon eller en kombinasjon av disse

Ut fra informasjon i meldingen vil tilknytning kreve nye 132 kV ledninger eller sjøkabel, avhengig av tilkoblingsløsning, samt utvidelse av Kobbkroken transformatorstasjon eller en ny 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.

Prosjektet planlegges sammen med produksjonsanlegg for hydrogen/ammoniakk for å utnytte hele kraftproduksjonen etter at lokalt kraftbehov er dekket. Dette kan gjøre vindkraftverket mindre avhengig av tiltak og fremdrift i regional- og transmisjonsnettet<sup>19</sup>. Spørsmål om tilknytningsløsninger vil følges opp i det videre arbeidet.

### **Andre vurderingskriterier**

Planområdet er ikke blant områdene som ble ekskludert i de tematiske analysene som ble gjort i forbindelse med nasjonal ramme for vindkraft<sup>20</sup>.

## **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **H2Carriers melding om Rubbedalshøgda vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring.**

---

<sup>19</sup> [NVEs praksis for direkte forsyning - NVE](#)

<sup>20</sup> [Analyseskjema for område 42 \(nve.no\)](#)

# Skarvberget vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Fortum Nordkraft Vind DA 19. april 2024 om Skarvberget vindkraftverk i Porsanger kommune. Planområdet er på opptil 50 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 200 MW.

Våre vurderinger for Skarvberget vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Porsanger kommune godtok planinitiativet for vindkraftverket i kommunestyret 22. februar 2024.

NVE vurderer forholdet til kommunene som avklart. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>21</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så muligheter for å samle inngrep og å samordne utvikling av infrastruktur. I planen er området beskrevet som blant annet vår-, sommer og høstbeiter, samt at det innehar relativt stor og spredt fritidsbebyggelse. Området er også beskrevet som å ha gode vindressurser, og mindre interessekonflikter i de sørlige delene av planens delområde 4.

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

## Reindrift

Tiltakshaver opplyser at det har vært innledende informasjonsmøter med to siidaer (Skuohtanjárga og Máhkarávju) fra reinbeitedistrikt 16, som på generelt grunnlag har vært tydelige på at de er hardt presset fra før med mange inngrep, og at de er imot alle forslag om vindkraft. NVE har mottatt brev fra Skuohtanjárga siida der de utdyper deres syn. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer forholdet til reindrifta som uavklart.

Tiltakshaver opplyser at de vil jobbe videre for å få til reelle samtaler med reindriften, med et ønske og mål om å oppnå enighet og samhandling. I tillegg skisserer de en rekke tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige

---

<sup>21</sup> [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.finnmark.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **Kraftsystem og nettilknytning**

Meldingen skisserer at vindkraftverket skal knyttes til nettet i Skaidi stasjon gjennom 132 kV luftledning(er) og er blant annet avhengig av oppgradering av Skaidi–Smørfjord–Honningsvåg (meldt av Area nett og Fortum Nordkraft Vind).

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 transmisjonsnettet, og at det er relativt kort avstand til stort forbruk, som gir 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 vindkraft<sup>22</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Fortum Nordkraft sin melding om Skarvberget vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring**. NVE legger i denne saken særlig vekt på at tiltaket ligger i nærheten av eksisterende nett med ledig kapasitet, og dermed mindre vekt på den regionale planen.

---

<sup>22</sup> [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse-skjema-for-omrade-40)

# Reinelva vindkraftverk

## Bakgrunn

NVE mottok melding fra Fortum Nordkraft Vind DA 19. april 2024 om Reinelva vindkraftverk i Nordkapp kommune. Planområdet er på opptil 60 km<sup>2</sup>. Installert effekt er i meldingen anslått til 200 MW.

Våre vurderinger for Reinelva vindkraftverk oppsummeres kort i det følgende:

## Forholdet til kommunenes områderegulering

Saken har foreløpig ikke vært til behandling i Nordkapp kommunestyre enda. Nordkapp kommune har fattet et prinsippvedtak om å tilrettelegge for vindkraft i kommunen. De har bedt NVE foreta sin vurdering før de eventuelt behandler den konkrete saken i kommunestyret.

NVE vurderer forholdet til kommunen som avklart, i den forstand at kommunen har latt være å stanse planinitiativet. Gjennom videre planbehandling kan kommunene velge å stanse prosjektet. Dette fører i så fall til stans av NVEs videre konsesjonsbehandling av saken.

## Fylkeskommunal plan

Prosjektet ligger utenfor de «aktuelle utredningsområdene» utpekt i Finnmark fylkeskommunes regionale plan for vindkraft<sup>23</sup>. Formålet med planen var å angi områder for vindkraftutbygging som ble antatt å ha mindre potensiale for interessekonflikter, der man så muligheter for å samle inngrep og å samordne utvikling av infrastruktur. I planen er området beskrevet som blant annet vår-, sommer og høstbeiter, samt at det innehar relativt stor og spredt fritidsbebyggelse. Området er også beskrevet som å ha gode vindressurser, og mindre interessekonflikter i de sørlige delene av planens delområde 4.

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

## Reindrift

Tiltakshaver opplyser at det er avholdt innledende infomøter med to siidaer (Skuohtanjárga og Máhkarávju) fra reinbeitedistrikt 16, som på generelt grunnlag har vært tydelige på at de er hardt presset fra før med mange inngrep, og at de er imot alle forslag om vindkraft. NVE har mottatt brev fra Skuohtanjárga siida der de utdyper deres syn. Disse innspillene vil brukes som underlag i den videre behandlingen av prosjektet.

NVE vurderer forholdet til reindriften som uavklart.

---

<sup>23</sup> [Regional vindkraftplan for Finnmark 2013-2025 - Finnmark fylkeskommune \(ffk.no\)](https://www.finnmark.no/regionale-planer/regionale-planer-for-vindkraft)

Tiltakshaver opplyser at de vil jobbe videre for å få til reelle samtaler med reindriften, med et ønske og mål om å oppnå enighet og samhandling. I tillegg skisserer de en rekke tiltak for innhenting av kunnskap og medvirkning i forbindelse med konsekvensutredningen. Dette er planer og målsettinger som vil bli svært viktige gjennom hele konsesjonsprosessen og som vi forventer at tiltakshaver følger opp tett i det videre arbeidet.

### **Kraftsystem og nettilknytning**

Meldingen skisserer at vindkraftverket skal knyttes til nettet i Skaidi stasjon gjennom 132 kV luftledning(er) og er blant annet avhengig av oppgradering av Skaidi–Smørfjord–Honningsvåg (meldt av Area nett og Fortum Nordkraft Vind).

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 transmisjonsnettet, og at det er relativt kort avstand til stort forbruk, som gir 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 vindkraft<sup>24</sup>.

### **Oppsummering og konklusjon**

Etter en samlet vurdering har NVE kommet til at **Fortum og Nordkraft sin melding om Reinelva vindkraftverk tas til videre behandling og sendes på høring**. NVE legger i denne saken særlig vekt på at tiltaket ligger i nærheten av eksisterende nett med ledig kapasitet, og dermed mindre vekt på den regionale planen.

---

<sup>24</sup> [Analyseskjema for område 40 \(nve.no\)](https://www.nve.no/analyse/analyse-skjema-for-omrade-40)

# Alta vannkraftverk utvidelse A3

## Bakgrunn

NVE mottok prosjektbeskrivelse av utvidelse med nytt aggregat 3 i Alta kraftverk den 22. april 2024.

## NVEs vurdering

Deres prosjekt i Alta kraftverk er et opprustings- og utvidelsesprosjekt. Det er ikke krav om melding og fastsettelse av utredningsprogram for slike prosjekter, og dette prosjektet vil derfor ha en litt annen framdriftsplan enn de øvrige prosjektene i kraft- og industriløftet. Vi registrerer at dere på eget initiativ har gjennomført møter med befolkningen, berørte grupper og organisasjoner, samt har hatt prosjektbeskrivelsen ute på en gjennomgang hos relevante organisasjoner og myndigheter.

Under forutsetning av at elektrifisering av Melkøya og/eller annet 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. I prosjektbeskrivelsen til A3 skriver dere at økt produksjon kan tilknyttes 132 kV nettet i Sautso transformatorstasjon, som er samme tilknytning som eksisterende produksjon, og at det er ikke behov for oppgradering av ledningene som går ut fra stasjonen. Det kan imidlertid være behov for å gjennomføre tiltak for nettilknytning i dagens og planlagt nett, og prosjektbeskrivelsen utelukker ikke at Statnett kan få behov for å gjøre tiltak i sine stasjonsanlegg i Sautso, Alta og/eller Lakselv.

Vi har forstått at dere allerede er i gang med å gjøre feltundersøkelser og utarbeidelse av en konsekvensutredning for den eventuelle utvidelsen av Alta kraftverk.

**Dersom dere velger å gå videre med prosjektet, vil NVE prioritere å behandle konsesjonssøknaden for tiltaket når den måtte komme inn til oss.**