



Informasjon om planlagt utbygging av Vindøla kraftverk

i Vindøla

Surnadal kommune
Møre og Romsdal fylke



Norges Småkraftverk AS

Kort om søker

Norges Småkraftverk AS er datterselskap av Scanergy, som utvikler og bygger ut fornybare energiprojekter i Skandinavia. Scanergy er organisert som et konsern med utviklingsselskaper innen vannkraft, vindkraft og teknologi i Norge og Sverige.

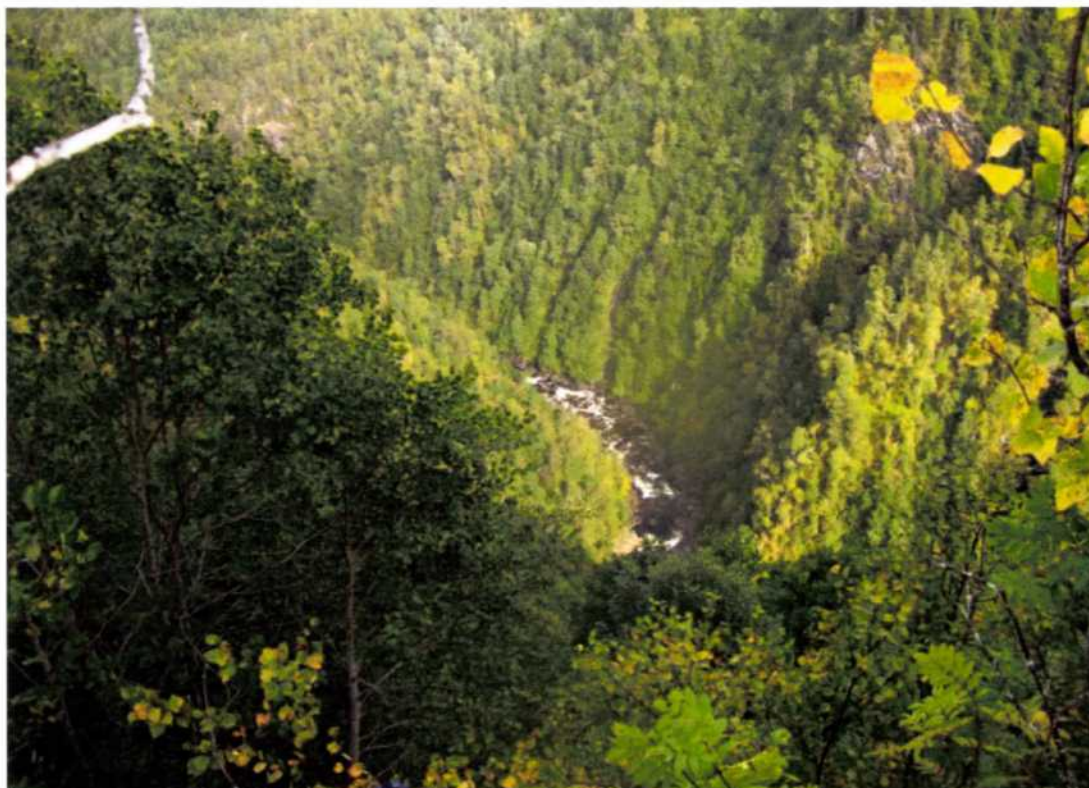
Scanergy utvikler og bygger småskala vannkraft i Norge gjennom datterselskapene KraftKarane og Norges Småkraftverk AS. Norges Småkraftverk har i dag 52 prosjekter i alle faser fra drift til konsesjonssøknad. Det første prosjektet til selskapet ble satt i drift vinteren 2008 (17 GWh).

Dagens situasjon i Vindøla

Vindøla renner fra Snotaområdet i sør til Surna i nord, og ligger i Surnadal kommune. Ved utløpet i Surna har Vindøla et nedbørfelt på 169,2 km², og en midlere vannføring på 9,2 m³/s. Det er kun vassdraget Vindøla som blir påvirket av tiltaket.

I kommunens arealplan inngår inntaksområdet og øvre del av den berørte strekningen i planen for Vindøldalen. Området er regulert til byggeområde for hytter, landbruksområde og spesialområde for blant annet "friluftsområde for vassdrag".

Viktigste inngrep i vassdraget i dag er fraføringen av vann fra bekkene/elvene Breid-skardbekken, Skrøåbekken, Vassdalsbekken og Fagerlidalsbekken til Gråsjøen og Trollheim kraftverk. Ca. 49 % av vannet i de fire overførte bekkene er fraført, og dette gir redusert vannføring i Vindøla. Det er bygget vei frem til bekkeinntakene bortsett fra til inntaket i Skrøåbekken, der veien stopper 150 m før inntaket. Veiene strekker seg ca. 15 km inn i nedbørfeltet. Sentralt i nedbørfeltet er det bygget mer enn 100 hytter. To kraftlinjer krysser nedbørfeltet ca. 2 km oppstrøms utløpet i Surna. Helt nederst i Vindøla er det noe jordbruksdrift. Ved Bankaren er det et steinbrudd. Riksvei 65 krysser Vindøla rett oppstrøms utløpet i Surna. Søndre deler av nedbørfeltet er nær uberørt av tekniske inngrep. Prosjektet vil ikke berøre områder som er vernet eller foreslått vernet etter naturvernloven.



Vindøla sett fra veien opp til planlagt inntak.

Den aktuelle utbyggingsplanen

Vindøla kraftverk er presentert i to alternativer. Begge alternativene har inntak 269 moh. Alternativ A1 har kraftstasjon i dagen på 42 moh, og får fallhøyde på 227 m. Alternativ A1 har kraftstasjon i fjell 43 moh, og får fallhøyde på 226 m. For begge alternativ legges vannveien i fjell på vestsiden av Vindøla.

Det er ikke planlagt overføringer eller regulering i forbindelse med bygging av Vindøla kraftverk. Det vil ikke bli behov for åpning av nytt massetak. Eksisterende massetak i ved Bankaren vil bli benyttet som midlertidig massedeponi.

Eksisterende vei i Vindøldalen benyttes til anleggstransport. Fra eksisterende vei må det bygges 65 m ny vei til inntaksdammen. Det må bygges ca. 200 m vei fra eksisterende skogsbilvei og ned til kraftstasjonen (alternativ A1) / utløpstunnelen (alternativ A2). For alternativ A2 er det planlagt ca. 650 m vei fra eksisterende skogsbilvei ved steinbruddet til portalen for atkomsttunnelen til alternativ A2.

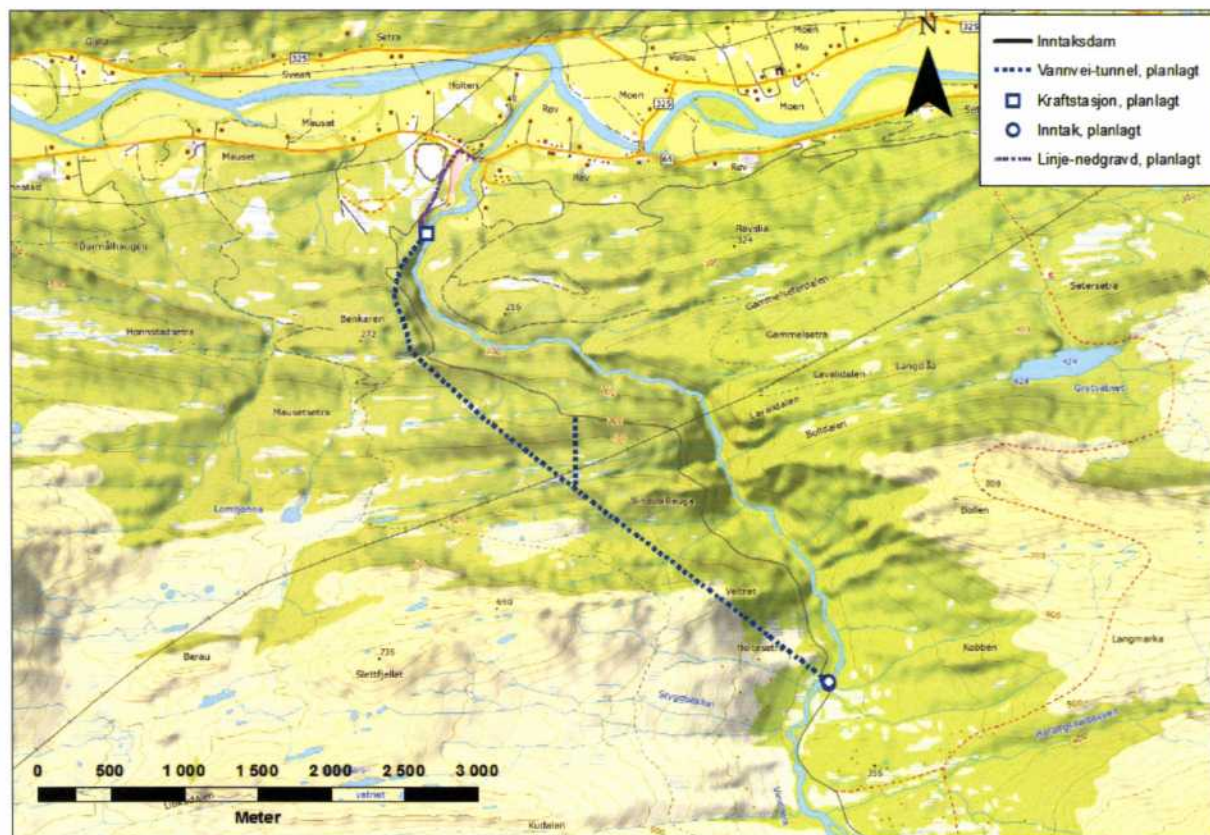
Netteier i området er Svorka Energi AS. Aktuelt nettilknytningspunkt for Vindøla kraftverk er ved FV 65. I alternativ A1 er det forutsatt at det legges 800 m jordkabel fra kraftstasjonen til nettilknytningspunktet. Jordkabelen vil følge planlagt og eksisterende vei. I alternativ A2 er det forutsatt at kraftstasjonen og transformatoren er plassert i fjell. Fra transformatoren er det planlagt at det legges 485 m jordkabel (spenningsnivå 22 kV) i atkomsttunnelen og deretter 2500 m jordkabel langs planlagt og eksisterende vei fram til eksisterende linje.

Byggetiden for Vindøla kraftverk er beregnet til 1-2 år.

Hoveddata for kraftverket

Vindøla kraftverk	Enhet	Alt. A1	Alt A2
Nedbørfelt	km ²	81,6	81,6
Middelvannføring*	m ³ /s	5,0	5,0
Inntak	moh.	269	269
Utløp	moh.	42	43
Brutto midlere fallhøyde	m	227	226
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,53	0,52
Kraftverkets maksimale slukeevne	m ³ /s	13,0	13,0
Installert effekt	MW	24,3	24,2
Produksjon, vinter	GWh	19,2	19,1
Produksjon, sommer	GWh	41,6	41,4
Produksjon, årlig middel	GWh	60,8	60,5
Økonomi			
Utbyggingskostnad (medio 2011) brutto	mill. NOK	300	282
Utbyggingspris	NOK / kWh	4,9	4,7

* Ved planlagt inntak i Vindøla er middelvannføringen i dag 5,0 m³/s, men noe av tilsiget kommer fra overløp fra inntakene som overfører vann til Gråsjøen.



Kartskisse over Vindøla kraftverk, alternativ A1.

Antatte konsekvenser og krav om utredning

Det planlagte kraftverket vil medføre en del endringer i de fysiske forholdene i vassdraget. På elvestrekningen mellom inntaket i Vindøla og utløpet av kraftstasjonen vil vannføringen reduseres til 27 % av middelvannføringen. Det er forutsatt minstevannføringsslipp tilsvarende 5-persentil (Q5) for henholdsvis sommer- og vinterperioden. Flere større bekker vil bidra til en gradvis økende vannføring nedover vassdraget. I snøsmeltingsperioden på vår og forsommer og i nedbørsperioder vil vann renne over magasinet/inntaksdammen, og bidra til en periodevis betydelig restvannføring. Flommene i vassdraget vil bli noe redusert som følge av tiltaket.

Da vannveien utelukkende skal gå i tunnel, blir ytterligere redusert vannføring den mest synlige konsekvensen av tiltaket. I tillegg vil inntaksdammen, adkomstveier og påhugg til tverrslag bli synlige objekter i landskapet. Kraftstasjonen blir synlig dersom den bygges i dagen. Tunneldrift vil føre til avrenning av forurenset driftsvann i byggefasen. Det vil kreves en egen utslippstillatelse for renset driftsvann fra tunneldrivingen.

Naturmiljø, fisk og annen ferskvannsfauna og landskap vil bli påvirket negativt av en utbygging. Bygging av Vindøla kraftverk vil ikke påvirke jord- og skogbruk, friluftsliv, grunnvannsforhold eller verneområder. En utbygging vil gi et positivt bidrag til grunneierne gjennom en avtale som sikrer dem en andel av verdiskapingen. Kommunen vil få inntekter både i anleggsfasen, og gjennom skatteinntekter i driftsfasen.

Videre saksgang

NVE vil stå for behandlingen av utbyggingssaken sentralt. Behandlingen av saker som omfattes av forskrift om konsekvensutredninger foregår i tre faser:

Fase 1 - Meldingsfasen

Denne brosjyren/meldingen gir oversikt over fase 1. Tiltakshaver gjør i meldingen rede for sine planer, og beskriver hvilke konsekvensutredninger de mener er nødvendige. Formålet med meldingen er å informere om planene, få tilbakemelding på forhold som tiltakshaver bør vurdere i den videre planleggingen, samt å synliggjøre mulige virkninger og konsekvenser som bør tas med når det endelige utredningsprogrammet skal utformes.

Meldingen blir kunngjort i lokalpressen og lagt ut til offentlig innsyn. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorganer og ulike interesseorganisasjoner. Meldingen og brosjyren vil være tilgjengelig for nedlasting på www.nve.no/vannkraft i høringsperioden. En papirversjon kan fås ved å kontakte tiltakshaver. Alle kan komme med uttalelse. Uttalelsen kan sendes via nettsiden www.nve.no/vannkraft, på sakens side, til nve@nve.no eller i brev til NVE – Konesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO. Høringsfristen er minimum seks uker etter kunngjøringsdatoen.

I høringsperioden vil NVE arrangere et åpent folkemøte der det vil bli orientert om saksgangen og utbyggingsplanene. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort på www.nve.no/konesjonsnyheter og i lokalaviser.

Som avslutning på meldingsfasen fastsetter NVE det endelige konsekvensutredningsprogrammet.

Fase 2 – utredningsfasen

I denne fasen blir konsekvensene utredet i samsvar med det fastsatte programmet, og de tekniske og økonomiske planene utvikles videre med utgangspunkt i meldingen, høringsuttalelser og informasjon som avdekkes i løpet av utredningene. Fasen blir avsluttet med innsending av konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning til NVE.



Vindøla oppstrøms planlagt inntak

Fase 3 – søknadsfasen

Når planleggingen er avsluttet, vil tiltakshaver sende søknaden med konsekvensutredning til NVE. NVE vil sende saken på høring til de samme forvaltningsorgan og interesseorganisasjoner som i meldingsfasen, og i tillegg til alle som kom med uttalelse til meldinga. En ny brosjyre vil orientere om videre saksgang og de endelige planene som konsesjonssøknaden bygger på. NVE vil også arrangere et nytt åpent folkemøte. Etter en ny høringsrunde vil NVE arrangere en sluttbefaring og deretter utarbeide innstilling i saken. Innstillingen blir sendt til Olje- og energidepartementet (OED) for sluttbehandling.

Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd. Store eller særlig konfliktfylte saker blir lagt fram for Stortinget.

I en eventuell konsesjon kan OED sette vilkår for drift av kraftverket og gi pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.

Lovgrunnlaget for konsesjonsbehandling

Bygging av Vindøla kraftverk vil kreve tillatelser etter følgende lover:

- Vannressursloven av 24. november 2000
- Energiloven av 29. juni 1990
- Forurensningsloven av 13. mars 1981
- Kulturminneloven av 9. juni 1978
- Plan- og bygningsloven av 27. juni 2008

Melding og konsekvensutredning blir behandlet etter plan- og bygningslovens regler om konsekvensutredninger.



Vindøla nedstrøms kraftstasjonsområdet

Utdrag fra utredningsprogrammet

I meldingen er det utarbeidet et forslag til utredningsprogram for prosjektet. Utdrag fra utredningsprogrammet er vist i det følgende.

Hydrologi

- Endring i vannføringsforhold som følge av en utbygging
- Forslag til minstevannføring
- Endringer i erosjonsforhold, flomforhold og grunnvannsforhold som følge av en utbygging

Landskap, natur – og kulturmiljø

- Konsekvenser for landskap, naturmiljø og kulturminner
- Konsekvenser for planteliv og dyreliv
- Konsekvenser for biologisk mangfold
- Konsekvenser for fisk og ferskvannsbiologi

Naturressurser og samfunn

- Konsekvenser for jordbruk, skogbruk, utmarksbeite, ferskvannsressurser, mineraler og masseforekomster
- Effekten av tiltaket på næringsliv, sysselsetting, sosiale og helsemessige forhold, befolkningsvekst, boligbygging og kommunal økonomi
- Konsekvenser for friluftsliv, jakt, fiske og reiseliv skal utredes for anleggs- og driftsfasen.

Forslag til avbøtende tiltak

Det skal gis en vurdering av behovet for, og eventuelt forslag til, nærmere undersøkelser før gjennomføring av planen eller tiltaket og undersøkelser med sikte på å overvåke og klargjøre de faktiske virkninger av tiltaket. Det er tilstrekkelig å peke på eventuelle områder der oppfølgende undersøkelser kan være aktuelle.

Opplegg for informasjon og medvirkning

Det skal holdes nær kontakt med berørte instanser og organisasjoner. Dette gjelder særlig Fylkesmannens miljøvernavdeling, fylkeskommunen, kommunen og lokale instanser/ressurspersoner med interesser i, eller kunnskap om fagfelt/næring.

Endelig utredningsprogram vil bli fastsatt av NVE etter høring av meldingen.

Spørsmål om saksbehandling kan rettes til:

NVE – Konsesjon og tilsynsavdelingen
Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo
Kontaktperson: George Nicholas Nelson
Tlf. 22 95 92 17, e-post: genn@nve.no

Spørsmål om konsekvensutredningene og de tekniske
planene kan rettes til:

Norges Småkraftverk AS

Kontaktperson:
Olav Helvig
Jordalsveien 1
5105 Eidsvåg
Tlf. 55 25 66 97 / 48 28 86 83
E-post: olav.helvig@smaakraftverk.net

