

Bukkanibba vindkraftverk





Lokalisering av Bukkanibba vindkraftverk er vist med rød avgrensning på kartet.

LYSE PRODUKSJON AS

Lyse Produksjon AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS som igjen eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland. Lyse driver kraftproduksjon i egne anlegg, samt via medeierskap i flere produksjonsanlegg. Selskapets gjennomsnittlige årsproduksjon har de siste 10 årene vært ca 5,6 TWh.

Lyse har som ambisjon å bygge et fleksibelt og robust energisystem med ulike alternative energibærere i samspill med hverandre. Både vannkraft, naturgass, fjernvarme og vindkraft inngår i dette systemet. I tillegg til vindkraftplanene på Bukkanibba i Vindafjord, er Lyse også involvert i flere vindkraftprosjekter i kommunene Gjesdal, Bjerkreim, Time og Hå.

BUKKANIBBA VINDKRAFTVERK

- Utbyggingen er i tråd med regionale og nasjonale planer.
- Positive grunneiere og kommune.
- Lavt konfliktnivå.
- Enkel nettilknytning.

I 2011 var den samlede vindkraftproduksjonen i Norge ca 1,3 TWh, tilsvarende ca 1 % av landets totale kraftproduksjon. Dette er en svært beskjeden produksjon tatt i betraktning at Norges vindressurser er blant de beste i Europa.

Energiproduksjon er på verdensbasis en av de største kildene til klimagassutslipp, og både internasjonalt og nasjonalt er derfor utbygging av fornybar energi et viktig tiltak for å redusere utslippene av klimagasser.

HVORFOR VINDKRAFTVERK PÅ BUKKANIBBA?

Lokaliteten for Bukkanibba vindkraftverk er valgt først og fremst på grunn av gode vindforhold. Vindmålinger startet i april 2011. Beregnet gjennomsnittlig vindhastighet i 80 m høyde i planområdet er 7,7 m/s. Vindafjord kommune har markert området som mulig vindkraftområde i gjeldende arealplan og berørte grunneiere er positive til slik bruk av utmarksområdene. Planområdet ligger dessuten nær offentlig vei. En kraftledning med tilstrekkelig ledig overføringskapasitet passerer gjennom planområdet. Det er ingen kjente konflikter med verneområder eller freda kulturminner knyttet til en mulig utbygging i dette området. Samlet sett er lokaliteten svært godt egnet til vindkraftproduksjon.

HOVEDDATA FOR VINDKRAFTVERKET

Det planlagte vindkraftverket vil ha en installert effekt på inntil 30 MW. Beregnet årlig elektrisitetsproduksjon er 95 GWh. Dette tilsvarer elektrisitetsforbruket til ca 4 750 hus-

stander. Investeringskostnadene er anslått til 340 MNOK. I arbeidet med konsesjonssøknad og konsekvensutredninger er det lagt til grunn en 3 MW eksempelturbin (Vestas V112) med navhøyde på 84 meter og rotordiameter på 112 meter. Dette gir en totalhøyde på 140 meter, og er en realistisk eksempelløsning. Turbintype og størrelse vil imidlertid ikke bli valgt før etter en anbudsrunde like før byggestart.

Veiene inne i vindkraftområdet vil ha en total lengde på ca. 5,8 km og en bredde på ca 5 meter. Atkomstvei til vindkraftverket er planlagt opp lia fra E 134 like ved Fagereim.

Anleggsperioden anslås til ca 1 år. Komponentene til vindturbinene vil bli fraktet med skip til egnede kaifasiliteter, trolig i Ølensvåg eller ved Raunes i Vats og derfra med spesialkjøretøy langs eksisterende vegnett via planlagt atkomstveg. Det vil kun være behov for noen mindre tiltak på eksisterende veg mellom kai og vindkraftverket.

NETTILKNYTNING

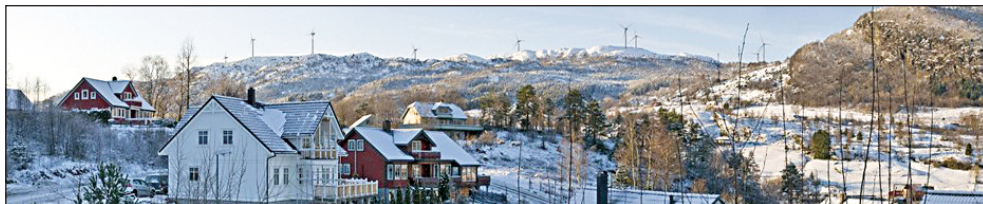
Det går i dag en 66 kV høyspentledning gjennom planområdet. Denne drives i dag med 22 kV nettspenning. Ledningen eies av Sunnhordland Kraftlag (SKL) og driftes av Skånevik og Ølen Kraftlag (SØK). Ledningen forbinder Ølen med Vikebygd.

Det planlegges et 22 kV internt kabelnett som vil legges i vegggrøft og som vil knytte alle turbinene til en transformatorstasjon. Eksisterende kraftledning splittes for å kunne sløyfes inn i transformatorstasjonen. Det kreves ikke ombygging av eksisterende ledning utover den nevnte innsløyningen og en ny kobling mot ledningen Ølen – Våg ved Espeland. I forbindelse med transformatorstasjonen vil det bygges et driftsbygg. Stasjon med driftsbygg vil ha et arealbehov på ca 1 daa.



Plankart Bukkanibba vindkraftverk basert på valgte eksempelløsning (Vestas V112).

Planområdet for Bukkanibba vindkraftverk omfatter fjellpartiene Lempedalsnuten og Bukkanibba og ligger om lag tre kilometer vest for Ølensvåg i Vindafjord kommune. Planområdet er noe kupert og ligger 450 – 550 m.o.h.



Visualisering av Bukkanibba vindkraftverk sett fra Vågshagen boligfelt i Ølensvåg. Avstand til nærmeste turbin er ca 3 km.

MULIGE KONSEKVENSER FOR MILJØ OG SAMFUNN

Uavhengige konsulenter har vurdert mulige konsekvenser av det planlagte vindkraftverket. Konsekvensutredningsdokumentene finnes på www.nve.no. Her presenteres noen få momenter fra konsekvensutredningen.

Landskap

Landskapets utforming i utredningsområdet, med kupert terreng og flere daldrag som deler landskapet opp, avgjør i hvilken grad man vil se vindkraftanlegget avhengig av hvor man befinner seg. De områdene som vil bli mest visuelt påvirket i tillegg til fjellområdet i og rundt vindkraftverket, er de vestvendte områdene øst for planområdet, særlig i Ølensvåg og i Ølen. Ølensvåg og Ølen ligger henholdsvis ca 3 og 7 km fra nærmeste turbin. Bebyggelsen ved Bjoa og i Vikebygd vil bli lite eller ikke visuelt påvirket.

Kulturminner og kulturmiljø

Det er ikke kjente freda kulturminner innenfor planområdet for vindkraftverket eller langs den planlagte atkomstvegen. Konsekvensene av vindkraftverket vil kun være knyttet til indirekte, visuelle virkninger på kulturmiljøer. Det eneste kulturmiljøet som kan bli vesentlig visuelt påvirket er bygdeborgen på Steinslandsåta nord for vindkraftverket.

Landbruk

Planområdet benyttes noe til sauebeite, men beitingen har over tid vært for liten til å hindre gjengroing. Selve vindkraftområdet kan benyttes som sauebeite som før etter utbygging. Atkomstveien er planlagt i samråd med berørte grunneiere og vil ha nytteverdi blant annet ved skogsdrift og ved sinking og ettersyn av sau.



Visualisering av Bukkanibba vindkraftverk sett fra Roafeltet i Ølen. Avstand til nærmeste turbin er ca 7,4 km.



Visualisering av vindkraftanlegget sett fra Rotvoll, nord for vindkraftverket. Nærmeste turbin er 1,1 km unna.

Friluftsliv og ferdsel

Planområdet har begrenset friluftsbuk i dag. Fjellområdets urørte preg vil bli påvirket ved en utbygging.

Vindturbinene vil bli godt synlige fra turisthytta Vikestølen og fra fjelltopper rundt vindkraftområdet. Visuell påvirkning og støy vil påvirke opplevelsesverdien for de som primært søker urørt natur og stillhet. Området vil på den annen side bli åpnet for nye brukergrupper gjennom blant annet veg opp til og på fjellet. Dette gjør området mer attraktivt for syklistar og andre turgrupper. Avstanden fra vindkraftverket til det regionalt viktige utfartsområdet ved Olalia er stor så den visuelle påvirkningen blir svært moderat i dette området. Fra selve turisthytta på Olalia vil ikke vindkraftverket være synlig på grunn av lokale topografiske forhold.

Naturmiljø og inngrepsfrie områder (INON)

Vindkraftverket er planlagt i et fjellområde med næringsfattig berggrunn og lite variasjon i vegetasjon og naturtyper. Den prioriterte naturtypen kystlynghei er identifisert i deler av

planområdet, men området er imidlertid i gjengroingsfase og har moderat verdi.

Det er ingen kjente hekkelokaliteter for rovfugl som er i bruk i planområdet og de nærmeste områdene omkring. Vindturbinene kan representere en kollisjonsfare for kongeørn og havørn på næringssøk og trekk i området vinterstid. Hjort benytter området, men undersøkelser viser at hjorten er svært tilpasningsdyktig i forhold til nye installasjoner. Planområdet berører ytterkanten av et inngrepsfritt område i sør. Dette området blir redusert med om lag 6 %.

Støy og skyggekast

Beregninger viser at ingen bolighus får støynivå over anbefalte grenseverdier. Kun to hytter får beregnet støynivå > 45 dB. Det er turisthytta Vikestølen og en hytte sørvest for vindkraftverket.

Skyggekastberegninger viser at ingen boliger forventes å bli påvirket av skyggekast mer enn 10 timer pr. år. Vikestølen får beregnet skyggekast i 10 timer og 3 minutter pr år.



Visualisering av vindkraftanlegget sett fra Vikestølen. Nærmeste turbin er 1,1 km unna.

Kommuneøkonomi og sysselsetting

Investeringskostnaden ved bygging av Bukkanibba vindkraftverk er anslått til ca. 340 MNOK. Vindkraftverket vil gjennom eiendoms-skatt kunne gi kommunen en årlig inntekt de 10 første årene etter driftsstart på ca. 1,7 MNOK. Etter 10 år justeres skattetaksten.

Det er antatt at anleggsfasen, som trolig vil strekke seg over ca 1 år, vil medføre en sysselsettingseffekt på minst 50 årsverk nasjonalt, 30 årsverk kan komme regionalt. Direkte sysselsetting i driftsfasen hos driftsselskap og turbinleverandør vil være i størrelsesorden 3-5 årsverk hos driftsselskapet. I tillegg kommer sysselsettingsvirkninger hos underleverandører og konsumvirkninger lokalt.

Samråd og videre saksbehandling

Underveis i planleggings- og utredningsarbeidet har Lyse lagt vekt på å ha en åpen dialog med Vindafjord kommune, grunneierne og lokale organisasjoner for å finne fram til gode løsninger og for å sikre at alle vesentlige forhold blir belyst i konsesjonsprosessen. I den forbindelse ble det etablert et samrådsforum med representanter fra kommunen, lokale organisasjoner og grunneiere. Det har vært avholdt 3 møter i dette forumet.

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) vil gjennomføre offentlig høring av konsesjonssøknaden med konsekvensutredning. Under høringen vil NVE arrangere offentlige møter der Lyse vil orientere om planene for Bukkanibba vindkraftverk. Etter gjennomført høring vil NVE fatte sitt vedtak. Vedtaket kan påklages til Olje- og energidepartementet.

Mulig framdriftsplan fram til ferdig vindkraftverk er vist i tabellen.

Tabell 3.1 Mulig fremdriftsplan for Bukkanibba vindkraftverk.

Aktivitet:	2013	2014	2015	2016
Høring konsesjonssøknad og konsekvensutredning	■			
Behandling konsesjonssøknad og konsekvensutredning	■	■		
Planlegging, prosjektering*		■	■	
Bygging*			■	■

* Evt ankebehandling av NVEs konsesjonsvedtak vil kunne medføre om lag ett års utsettelse.

Spørsmål om konsesjonssøknad, konsekvensutredning og videre planarbeid kan rettes til:

Lyse Produksjon AS

Postboks 8124, 4069 Stavanger
Telefon 51 90 80 00 – Faks 51 90 80 01
www.lyse.no

Kontaktpersoner:

Ånund Nerheim, Prosjektleder
Telefon: 51 90 81 12 / 93 48 81 12
E-post: anund.nerheim@lyse.no

Anne-Kari Aas Eielsen
Senior kommunikasjonsrådgiver
Telefon: 51 90 82 49 / 93 48 82 49
E-post: annekae@lyse.no

Håvard Nagell Bjordal, Miljørådgiver
Telefon 51 90 82 09 / 93 48 82 09
E-post: havard.bjordal@lyse.no

Spørsmål om saksbehandling av konsesjonssøknaden kan rettes til:

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Postboks 5091 Majorstuen, 0301 Oslo
Telefon: 22 95 95 95
E-post: nve@nve.no – www.nve.no

Saksbehandler:
Hege Lilleland – Telefon: 22 95 98 97
E-post: heli@nve.no

Spørsmål om lokale forhold kan rette til:

Vindafjord kommune

5580 Ølen
Besøksadresse: Rådhuset – Telefon: 53 65 65 65
E-post: postmottak@vindafjord.kommune.no

Konsesjonssøknad og konsekvensutredning
kan lastes ned fra www.nve.no

