

Norges vassdrags- og energidirektorat
v/ Marte Lundsbakken
Postboks 5091, Majorstuen
0301 Oslo

Søknad om økt installert effekt i Skorveheia vindkraftverk

Norsk Vind Skorveheia AS mottok den 20.12.2013 konsesjon for etablering og drift av Skorveheia vindkraftverk lokalisert i Flekkefjord kommune. Konsesjonen ble stadfestet av OED i vedtak datert 30.04.2015.

Nettilknytningen er planlagt mot kraftlinjen mellom Søyland og Åna-Sira. På søknadstidspunktet var det angitt en kapasitetsbegrensning på 36 MW i denne linjen. I dialog med Agder Energi Nett er det nå avklart mulighet for innmating av ytterligere effekt i nettet, og denne kapasiteten vil være tilgjengelig i 2021. På denne bakgrunn har tiltakshaver iverksatt nødvendige aksjoner for å forberede prosjektet for utbygging og søker med dette om:

- økt installert effekt i Skorveheia vindkraftverk med 9 MW, fra 36 til 45 MW
- utsatt frist for idriftsettelse fra 31.12.2020 til 31.12.2021

Vurdering etter forskrift om konsekvensutredning

En økning av installert effekt i et vindkraftverk på 10 MW eller mindre omfattes av vedlegg II i forskrift om konsekvensutredning. Jfr. forskriftens §8 skal slike tiltak konsekvensutredes dersom de kan få vesentlige virkninger for miljø eller samfunn. Forskriftens §10 stiller opp de kriteriene som skal ligge til grunn for vurderingen om tiltaket gir vesentlige virkninger for miljø eller samfunn.

Ettersom vindkraftverket allerede er gitt konsesjon for en utbygging av 36 MW og planområdets avgrensning forutsettes beholdt, er det kun virkninger som skyldes den økte installerte effekten som er relevante for vurderingen.

Endringer i tiltakets egenskaper som følge av økt installert effekt

En økning i installert effekt i et vindkraftverk har i seg selv ingen nevneverdige virkninger, men økningen kan gi muligheter for installasjon av flere eller andre vindturbiner enn hva som ellers ville vært mulig.

I konsesjonssøknaden er tre alternative utbyggingsløsninger med tre ulike turbintyper utredet. Det bemerkes at vindturbinenes ytre mål ikke er angitt i søknaden:

- 15 stk 2.3 MW vindturbiner
- 12 stk 3.0 MW vindturbiner
- 8 stk 4.5 MW vindturbiner

Blant turbinene som er tilgjengelige på markedet p.t mener vi følgende turbiner kan være aktuelle for en utbygging:

- | | | |
|-----------------|--------|-------------------------|
| • Enercon E126 | 4.0 MW | 126 meter rotordiameter |
| • Nordex N149 | 4.5 MW | 149 meter rotordiameter |
| • Senvion M140 | 4.2 MW | 140 meter rotordiameter |
| • Siemens DD130 | 4.3 MW | 130 meter rotordiameter |
| • Vestas V150 | 5.6 MW | 150 meter rotordiameter |

Tiltakshaver legger til grunn for søknaden en utbygging av 8 stk 5.6 MW vindturbiner med en rotordiameter på rundt 150 meter, men understreker at andre konfigurasjoner vil bli vurdert som en del av en tilbudsprosess mot turbinleverandørene. Dette vil kunne medføre en utbygging på 7-10 stk vindturbiner i størrelsen 4.5 – 6.0 MW. Rotordiameter forventes å bli i størrelsesorden 130 – 155 meter.

Som det fremgår av oversikten over aktuelle turbiner er det ikke noe entydig sammenheng mellom effekt og størrelse på en vindturbin. En turbin på 4.5 MW kan være tilnærmet like stor som en turbin på 5.6 MW. Det understrekes derfor at størrelsen på turbinene i stor grad vil være uavhengig av total installert effekt i vindkraftverket. Faktisk er det slik at en lavere total installert effekt i prosjektet vil gjøre det mer attraktivt å installere større vindturbiner. Dette fordi man får større avstand mellom de enkelte turbinene.

Det må derfor slås fast at størrelsen på vindturbinene ikke har noen sammenheng med om søknaden om økt installert effekt godkjennes eller ikke.

Vindkraftverket planlegges for øvrig utbygd innenfor det samme planområdet, og utformingen av anlegget (les: plassering av infrastruktur og vindturbiner) vil i all hovedsak være identisk med utbyggingsløsningene som lå til grunn for konsesjonssøknaden.

Det totale fotavtrykket vil i liten grad være avhengig av installert effekt i vindkraftverket, men påvirkes i større grad av antall turbiner, rotordiameter og tårnhøyde. En innvilgning av søknaden vil eksempelvis kunne medføre installasjon av ytterligere to stk 4.5 MW vindturbiner, med de arealbeslag dette vil medføre. Samtidig vil en installasjon av 8 stk 5.6 MW vindturbiner ikke gi merkbare endringer i totalt arealbeslag sammenliknet med en utbygging av tilsvarende 4.5 MW vindturbiner, under forutsetning at navhøyde og rotordiameter er tilnærmet lik. Det totale arealbeslaget forventes uansett ikke å være økt sammenliknet med det som lå til grunn for konsekvensutredningen hvor en utbygging på 12 stk 3.0 MW vindturbiner ble lagt til grunn¹. Tiltakshaver vurderer derfor at bruken av naturressurser ikke påvirkes nevneverdig ved en innvilgning av søknaden

¹ Det vises i denne anledning til konsekvensutredning for Måkaknuten vindkraftverk hvor arealbeslag per vindturbin ble funnet å være tilnærmet likt for en 3.0 MW turbin i Fakken vindkraftverk og planlagt utbygging med 4.3 MW vindturbiner på Måkaknuten.

Tiltakshaver vurderer forhold knyttet til avfallsproduksjon, utslipp og risiko for ulykker eller katastrofer å være lite relevante for vurderingen av konsekvenser ved en eventuell økt installert effekt i vindkraftverket. Det bemerkes imidlertid at en økt installert effekt vil medføre større produksjon som vil bidra til å redusere totale CO₂-utslipp i det europeiske kraftsystemet.

Tiltakets påvirkning på omgivelsene

Tiltakets endrede virkninger sammenliknet med det som lå til grunn for konsekvensutredningene er i stor grad knyttet til turbinenes størrelse. Selv om størrelsen på turbinene ikke påvirkes av en eventuell innvilgning av søknaden, synes det likevel å være hensiktsmessig kort å kommentere eventuelle endrede virkninger som følge av dette. I det videre følger derfor en kort vurdering av de endrede virkninger som følge av den teknologiske utviklingen som har skjedd fra konsesjonstidspunktet til i dag.

Naturtyper, vegetasjon og flora

Det forventes liten eller ingen endring i totalt fotavtrykk i vindkraftverket sammenliknet med det som lå til grunn i konsekvensutredningen (Ambio, 2008). Virkningene vurderes derfor å være tilnærmet uendrede.

Fugl

Virkninger som følge av bruk av større vindturbiner er utredet av Ambio i forbindelse med Måkaknuten vindkraftverk. I dette prosjektet ble det vurdert «noe mer negativt» å øke turbinestørrelsen fra 3.0 til 4.3 MW samtidig som antallet vindturbiner var det samme. Konklusjonene synes i noen grad å være overførbare til Skorveheia. Selv om vindturbinene på Skorveheia kan forventes å bli noe større enn hva som planlegges på Måkaknuten, planlegges det 2-5 (15% - 40%) færre turbiner sammenliknet med det konsekvensutredede alternativet. Av denne grunn anses endringene i virkninger gitt den planlagte utbygningen ikke å være vesentlige.

Støy og skyggekast

Lydeffektnivået fra moderne vindturbiner er tilnærmet likt det som lå til grunn for konsekvensutredningen. Virkninger av støy må derfor forventes å være uendret eller noe redusert grunnet reduksjonen i antall turbiner i prosjektet.

Grunnet økte størrelser på turbinene vil skyggekastvirkningene være noe økt. I den grad gjeldende retningslinje for faktisk skyggekast overskrides, vil virkningene reduseres ved å stoppe turbinene under enkelte forhold. Virkningene knyttet til støy- og skyggekast vurderes ikke å være vesentlig endret.

Visuelle virkninger

De visuelle virkningene vil avhenge av turbinenes størrelse og plassering. Turbinenes økte størrelse vil medføre enkelte økte virkninger. Virkningene vil imidlertid i liten grad være avhengige av om hvorvidt søknad om økt installert effekt innvilges. Visualiseringer fra aktuelle posisjoner vil utarbeides som en del av prosjektets MTA- og detaljplan.

Samlede virkninger

Samlede virkninger for rovfugltrekket som går gjennom regionen år og høst ble vurdert av NVE i forbindelse med konsesjonsvedtaket. I denne vurderingen inngikk alle vindkraftverk i regionen med installert effekt over 10 MW som nå er under bygging eller i drift (jfr. NVEs digitale kart)².

Tiltakshaver ikke kjent med øvrige forhold som skulle tilsi at samlede virkninger bør vurderes annerledes i dag.

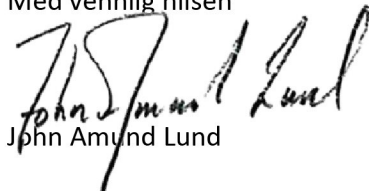
Konklusjon

Tiltakshaver har omsøkt en økning i installert effekt i Skorveheia vindkraftverk. Tiltaket er vurdert etter §10 i forskrift om konsekvensutredninger, og tiltakshaver vurderer at virkningene av de omsøkte endringene ikke vil medføre vesentlig endrede virkninger sammenliknet med det konsesjonsgitte prosjektet. På denne bakgrunn er det ikke gjennomført en ny konsekvensutredning av tiltaket.

Med avklart nettløsning mobiliseres det nå for å forberede byggestart, og det søkes derfor om utsatt idriftsettelse fra 31.12.2020 til 31.12.2021.

På denne bakgrunn anmoder tiltakshaver NVE om å ta søknaden til behandling.

Med vennlig hilsen



John Amund Lund

² NVE vurderte samlet belastning knyttet til Kvinesheia, Lista, Tonstad, Tellenes, Bjerkreimsklyngen, Egersund, Svåheia og Høg-Jæren (NVE, bakgrunn for vedtak, 20.12.2013)