

Till  
Länsstyrelsen i Hallands län  
Miljöprövningsdelegationen

via e-post till:  
[halland@lansstyrelsen.se](mailto:halland@lansstyrelsen.se)

Stockholm 2024-12-20

## ANSÖKAN OM TILLSTÅND

- Sökande:** EnBW Sverige AB, org.nr. 559132–8884  
Violinvägen 1, 311 76 Falkenberg
- Ombud:** Advokaten Ingela Sundelin samt biträdande juristen Linn Jonsson,  
Hellström Advokatbyrå KB, Box 7305, 103 90 Stockholm, e-post:  
[ingela.sundelin@hellstromlaw.com](mailto:ingela.sundelin@hellstromlaw.com) och  
[linn.jonsson@hellstromlaw.com](mailto:linn.jonsson@hellstromlaw.com).
- Saken:** Ansökan om tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken för uppförande,  
drift och avveckling av Hömossen Vindpark, inom Falken-  
bergs kommun, Hallands län.



## Innehåll

YRKANDEN .....	4
FÖRSLAG TILL VILLKOR.....	5
UTVECKLING AV ANSÖKAN.....	8
1. INTRODUKTION.....	8
1.1 Ansökans omfattning.....	8
1.3 Behovet av förnybar elproduktion .....	8
2. OMRÅDESBESKRIVNING .....	9
2.1 Lokalisering och omgivningsförhållanden .....	9
2.2 Nollalternativ.....	9
3. VERKSAMHETSBEKRIVNING .....	10
3.1 Vindkraftparken .....	10
3.1.1 Utformning och detaljprojektering.....	10
3.1.2 Vindkraftverk, fundament och kabelnät.....	11
3.1.3 Arbetsytor, vägar och annan nödvändig infrastruktur .....	11
3.2 Anläggningsfasen.....	12
3.3 Driftsfas .....	12
3.4 Avvecklingsfas och nedmontering .....	12
4. MILJÖKONSEKVENSER OCH MOTIVERING AV VILLKOR .....	13
4.1 Inledning och avgränsning .....	13
4.2 Risk och säkerhet.....	13
4.3 Ljud.....	14
4.4 Rörliga skuggor .....	14
4.5 Landskapsbild .....	15
4.6 Kulturmiljö.....	15
4.7 Friluftsliv och turism.....	16
4.8 Naturmiljö .....	17
4.9 Fåglar .....	17
4.10 Fladdermöss.....	18
4.11 Hydrologi .....	18
4.12 Kumulativa effekter.....	19



5.	TILLÅTLIGHET .....	19
5.1	Tillåtlighet enligt 2 kap. miljöbalken.....	19
5.1.1	Kunskapskravet (2 kap. 2 § miljöbalken) .....	19
5.1.2	Försiktighetsprincipen och bästa möjliga teknik (2 kap. 3 § miljöbalken) .....	20
5.1.3	Produktvalsprincipen (2 kap. 4 § miljöbalken).....	20
5.1.4	Hushållnings- och kretsloppsprincipen (2 kap. 5 § miljöbalken) .....	20
5.1.5	Val av plats (2 kap. 6 § miljöbalken) .....	20
5.1.6	Artskydd.....	21
5.2	Tillåtlighet enligt 3 och 4 kap. miljöbalken.....	21
5.3	Miljökvalitetsnormer enligt 5 kap. miljöbalken .....	21
5.4	Tillåtlighet enligt 7 kap. miljöbalken.....	21
5.5	Kommunal tillstyrkan enligt 16 kap. 4 § miljöbalken .....	22
6.	SAMRÅD .....	22
7.	KONTROLL AV VERKSAMHETEN .....	22
8.	EKONOMISK SÄKERHET .....	22
9.	ÖVRIGT .....	23
9.1	Akttörvarare .....	23
	Bilagor .....	23



## YRKANDEN

EnBW Sverige AB ("EnBW" eller "Bolaget") yrkar att miljöprövningsdelegationen i Hallands län lämnar tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till uppförande, drift och avveckling av en vindkraftpark, om högst 8 vindkraftverk med en maximal totalhöjd om 290 meter med tillhörande transformatorstationer, fundament, arbetsytor, vägar, övriga ytor samt tillhörande kringanläggningar inom angivet områden i bilaga A, i Falkenbergs kommun i Hallands län.

Sökanden yrkar även att miljöprövningsdelegationen

- a) förordnar att tillståndet ska gälla under en tid om femtio (50) år från den tidpunkt när Bolaget anmäler till tillsynsmyndigheten att verksamheten eller del av denna tagits i drift,
- b) förordnar att verksamheten som ansökan avser, eller del av denna, ska ha satts i gång senast tio (10) år från det att tillståndet vinner laga kraft (igångsättningstid),
- c) godkänner den till ansökan bifogade miljökonsekvensbeskrivningen, bilaga C,
- d) förenar tillståndet med Bolagets föreslagna villkor nedan.



## **FÖRSLAG TILL VILLKOR**

Bolaget föreslår att följande villkor föreskrivs för verksamheten.

### **Allmänt villkor**

1. Om inte annat framgår av övriga villkor ska verksamheten utföras och bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad Bolaget uppgett eller åtagit sig i målet.

### **Vindkraftverkens placering och utformning**

2. Den slutgiltiga placeringen av vindkraftverken inom vindkraftparken ska ske efter samråd med tillsynsmyndigheten. Senast tre (3) månader innan tillståndet tas i anspråk ska Bolaget redovisa för tillsynsmyndigheten var vindkraftverk och tillhörande anläggningar och vägar ska placeras. Justering av vägdragningar och placering av arbetsytor och utrustning kan därefter ske i samråd med tillsynsmyndigheten.
3. Vindkraftverken ska ges en enhetlig utformning och färgsättning samt vara utrustade med antireflexbehandlade blad för att inte orsaka reflexer. Endast verksamhetsutövarens och tillverkarens namn får anges på vindkraftverken. Andra reklamordningar får inte placeras på verken.
4. Vindkraftverken ska förses med hinderbelysning enligt gällande föreskrifter. Blinkande hinderljus ska så långt som möjligt synkroniseras med andra blinkade hinderljus inom anläggningen.

### **Säkerhet**

5. Före driftsättning av vindkraftverken ska varningsskyltar sättas upp med information om risk för nedfallande is från vindkraftverken. Skyltarnas placering och utformning ska ske i samråd med tillsynsmyndigheten.

### **Anläggningsarbeten**

6. Bolaget ska löpande informera närboende om påverkan på framkomligheten i vindkraftparken.
7. Verksamhetsutövaren ska senast tre (3) månader efter att anläggningsarbetena är slutförda anmäla detta till tillsynsmyndigheten. Kranplan, logistik- och etableringsytor eller liknande, som inte behövs för drift eller underhåll av anläggningen, ska återställas inom ett (1) år från det att anläggningsarbetena har avslutats.



## Ljud

8. Under anläggnings-, bygg- och återställningsfaserna ska ljud från verksamheten begränsas så att de inte ger upphov till en högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än
  - 60 dB(A) helgfri måndag - fredag kl. 07.00–19.00,
  - 50 dB(A) helgfri måndag - fredag kl. 19.00–22.00,
  - 45 dB(A) lördag, söndag och helgdag 07.00–19.00 samt
  - 45 dB(A) övrig tid.

Vid enstaka kortvariga händelser, högst 5 minuter per timme, kan upp till 10 dB(A) högre nivåer accepteras. Detta gäller inte kvälls- och nattetid kl. 19.00–07.00.

De angivna värdena ska på begäran av tillsynsmyndigheten kontrolleras genom närfältsmätningar och beräkningar eller immissionsmätningar. Vid kontroll av den ekvivalenta ljudnivån, ska detta utföras under minst en timmes tid. Anläggningsarbeten ska bedrivas när kontroll av ljudnivån utförs.

9. Ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder får inte överstiga 40 dB(A) från vindkraftverken under drift.

Den ekvivalenta ljudnivån vid bostäder ska kontrolleras genom närfältsmätningar och beräkningar eller immissionsmätningar. Kontroll ska utföras vid behov eller om det sker förändringar i verksamheten som kan medföra ökade ljudnivåer, eller efter begäran av tillsynsmyndigheten.

## Rörliga skuggor

10. Bostäder samt befintliga uteplatser eller, om sådana saknas, ett område om 25 kvadratmeter intill befintliga bostadshus, får inte belastas med en faktisk rörlig skuggbildning överstigande åtta (8) timmar per kalenderår.

Kontroll av villkoret ska utföras genom att den faktiska skuggtiden beräknas för de bostäder som teoretiskt kan utsättas för rörliga skuggor överstigande åtta (8) timmar per år.

## Fåglar

11. Anläggningsarbeten får inte bedrivas inom 500 meter från centrum av spelplats för tjäder under perioden 20 mars–1 juni.

## Kemikalier och farligt avfall

12. Kemiska produkter och farligt avfall ska hanteras och förvaras på ett sådant sätt att eventuellt spill och läckage minimeras och kan samlas upp och tas om hand. Kärll ska vara noggrant märkta med sitt innehåll.



### **Kontrollprogram**

13. Ett aktuellt kontrollprogram för verksamheten ska finnas och följas. Kontrollprogrammet ska upprättas i samråd med tillsynsmyndigheten. Av kontrollprogrammet ska framgå hur kontroll av verksamheten ska ske, med angivande av mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod.

Kontrollprogram för anläggningsfasen ska inlämnas till tillsynsmyndigheten senast sex (6) veckor före anläggningsarbetena påbörjas. Kontrollprogram för driftsfasen ska inlämnas till tillsynsmyndigheten senast tre (3) månader efter det första vindkraftverket har tagits i drift.

### **Avveckling**

14. Vid avveckling av verksamheten ska åtgärder för återställning vidtas. En avvecklingsplan ska tas fram av Bolaget och ges in till tillsynsmyndigheten senast sex (6) månader innan vindkraftverken, helt eller delvis, tas ur bruk och elproduktion inte längre bedrivs. Avvecklingsplanen ska godkännas av tillsynsmyndigheten.

### **Ekonomisk säkerhet**

Bolaget ska ställa säkerhet för kostnaderna för efterbehandling och andra återställningsåtgärder om 1 250 000 kronor per vindkraftverk. Säkerheten ska ställas i sin helhet och godkännas av prövningsmyndigheten innan tillståndet tas i anspråk. Säkerheten ska uppräknas enligt konsumentprisindex där år 2025 utgör bas.

---



## UTVECKLING AV ANSÖKAN

### 1. INTRODUKTION

#### 1.1 Ansökans omfattning

Ansökan omfattar tillstånd till uppförande, drift och avveckling av Hömossen Vindpark med tillhörande kringanläggningar, i Falkenbergs kommun i Hallands län. Den ansökta verksamheten omfattar upp till åtta vindkraftverk med en totalhöjd på maximalt 290 meter. Ansökan omfattar även infrastruktur och annan följdverksamhet som krävs för byggnation och drift av anläggningen.

Till ansökan har en teknisk beskrivning, [bilaga B](#), bifogats samt en miljökonsekvensbeskrivning, [bilaga C](#).

Vänligen notera att [bilaga C8](#) Fågelinventering 2023 och [bilaga C9](#) Spelflyktsinventering 2024 omfattas av sekretess med hänvisning till 20 kap. 1 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400). Även [bilaga C1.08](#) till samrådsredogörelsen omfattas av sekretess med hänvisning till personuppgifter.

#### 1.3 Behovet av förnybar elproduktion

Behovet av förnybar elproduktion i Sverige är större än någonsin. Inom energisektorn krävs fortsatt stora omställningar med minskad användning av fossila bränslen, energieffektivisering och övergång till alternativa energibärare. En förutsättning för omställningen är ökad produktion av förnybar el, där vindkraftutbyggnaden är en avgörande del. Europeiska unionens råd (2023) har antagit ett nytt direktiv om förnybar energi som syftar till att öka andelen förnybar energi i EU:s totala energiförbrukning till 45 procent senast år 2030. Utbyggnaden av förnybar energi antas också vara av *övervägande allmänintresse*, vilket begränsar grunderna för rättsliga invändningar mot nya anläggningar.<sup>1</sup>

Den förnybara elproduktionen i Sverige står i dag för cirka 60 procent av elproduktionen, varav den största delen kommer från vattenkraft. Energimyndigheten har i sin nationella strategi från 2021 gjort bedömningen att det finns ett nationellt utbyggnadsbehov av vindkraft till 2040-talet som motsvarar minst 100 TWh.<sup>2</sup> Landbaserad vindkraft är en viktig komponent för att möta den ökade efterfrågan på el. Sveriges energiförsörjning utgör en utmaning, särskilt inom elområde SE3 och SE4, eftersom elproduktionen i stora delar har koncentrerats till elområde SE1 och SE2. Detta kan leda till brist på el i de södra delarna av Sverige. Genom att producera el i elområde SE4 minskar risken för brist på el på grund av otillräcklig överföringskapacitet i elnätet.

---

<sup>1</sup> Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2023/2413 av den 18 oktober 2023 om ändring av direktiv (EU) 2018/2001, förordning (EU) 2018/1999 och direktiv 98/70/EG vad gäller främjande av energi från förnybara energikällor, och om upphävande av rådets direktiv (EU) 2015/652.

<sup>2</sup> Energimyndigheten, Nationell strategi för en hållbar vindkraft, ER 2021:2.





EnBW ansöker därför om tillstånd till uppförande av Hömossen Vindpark, för att kunna bidra till leveranssäkerhet och cirka 270 GWh/år förnybar elproduktion i elområde SE4.

## **2. OMRÅDESBESKRIVNING**

### **2.1 Lokalisering och omgivningsförhållanden**

Den planerade verksamhet är tänkt att anläggas cirka en km utanför tätorten Ullared i Falkenbergs kommun, Hallands län. Närmaste sammanhållen bebyggelse är byarna Heden, cirka 500 meter nordväst om projektområdet och Gällared, cirka tre kilometer sydöst om projektområdet. Projektområdet täcker en yta som är cirka 7,9 km<sup>2</sup> stort, se figur 3 i miljökonsekvensbeskrivningen.

Projektområdet omges till största delen av skogs- och myrmarker i höglänt terräng. Produktionsskog av gran dominerar projektområdet, men det finns även inslag av bokskog samt ett mindre område odlingsmark i sydöst. Marken används i dag huvudsakligen till skogsbruk men det finns även mindre inslag av jordbruk. Projektområdet berör 55 fastigheter och Bolaget har träffat marköverenskommelser med samtliga berörda fastighetsägare, en sammanställning av berörda fastigheter finns i bilaga D.

Vindförhållandena i projektområdet är goda med en medelvind vid navhöjden för exempelutformningen på 140 meter om cirka 7,6 m/s. Området lämpar sig därför väl för etablering av en vindkraftpark. Hömossen Vindpark beräknas kunna producera cirka 270 GWh per år vid en installation av åtta vindkraftverk.

En vindbruksutredning från 2011 fungerar som underlag till den gällande översiktsplanen för Falkenbergs kommun. I den nuvarande vindbruksutredningen pekas delar av området där Hömossen Vindpark planeras ut som lämpligt för vindkraft.

Det finns inga skyddade områden eller riksintressen inom projektområdet. Cirka 600 meter från projektområdet finns Åtran-Högvadsån som är ett riksintresse för friluftsliv och naturvård samt Natura 2000-område. Bergs by, som är ett utpekade riksintresse för kulturmiljövård, ligger 1,6 kilometer sydöst om projektområdet.

Den närmaste uppförda vindkraftparken är Askomebjär med tio verk och ligger cirka nio kilometer från projektområdet för Hömossen Vindpark.

### **2.2 Nollalternativ**

Nollalternativet innebär att Hömossen Vindpark inte uppförs och det är sannolikt att den nuvarande markanvändningen inte skulle förändras i stor omfattning. Någon annan ny storskalig etablering är inte att vänta inom området i det fall ansökt vindkraftpark inte blir av. Det finns inga kända planer på någon annan markanvändning än det nu pågående skogsbruket, vilket innebär att området inte heller kommer att förbli opåverkat vid ett nollalternativ.

Nollalternativet innebär därmed att de positiva fördelarna som parken skulle ge i energiproduktion inte uppstår. De goda vindresurserna i området skulle förbli outnyttjade och förnybar elproduktion om uppskattningsvis 270 GWh per år skulle utebli. De



arbetsmöjligheter som vindkraftparken medför skulle även utebli, liksom nyttjandet av nya vägar för närboende. Tilltänkt upprustning av befintliga vägar skulle inte heller ske.

### **3. VERKSAMHETSBEKRIVNING**

I följande avsnitt kommer den planerade verksamheten kortfattat beskrivas. För närmare beskrivning av verksamheten hänvisas till den tekniska beskrivningen, bilaga B.

#### **3.1 Vindkraftparken**

##### 3.1.1 Utformning och detaljprojektering

Hömossen Vindpark består huvudsakligen av vindkraftverk, fundament, vägar, arbetsytor, logistikytor och elnät.

Enligt ansökt utformning har Bolaget tagit fram s.k. *vindkraftverksområden* inom vilka vindkraftverken kommer att placeras, se bilaga A. Den exakta placeringen av vindkraftverken inom vindkraftverksområdena kommer att bestämmas i detaljprojekteringen efter meddelat tillstånd. Det sökta antalet vindkraftverk, den maximala totalhöjden, ansökt projektområde samt föreskrivna villkor kommer att vara begränsande faktorer för den slutliga utformningen av vindkraftparken. Slutlig utformning kommer även beslutas efter samråd med tillsynsmyndigheten, se villkorsförslag 2. Motsvarande utformning har skett för övrig infrastruktur med s.k. *infrastrukturområde*, se bilaga A. Den exakta placeringen av t.ex. transformatorstation, ställverk, kranplan och vägar inom infrastrukturområdena kommer också att bestämmas i detaljprojekteringen efter meddelat tillstånd. Infrastrukturområdet överlappar även med vindkraftverksområdena vilket innebär att nödvändig infrastruktur kan komma att placeras även inom vindkraftverksområdena men inga vindkraftverk kan komma att placeras inom någon del som endast är infrastrukturområde. Nämnda områden har utformats för att i möjligast mån undvika exempelvis känsliga natur- och kulturmiljöer. Utformningen har skett efter en rad hänsynstaganden enligt ett antal utformningsprinciper som finns redovisade i avsnitt 3.3 i miljökonsekvensbeskrivningen.

Det har skett en snabb teknisk utveckling för vindkraft under de senaste åren med längre rotorblad, högre vindkraftverkstorn och ökade effekter. Under de senaste åren har det byggts vindkraftverk med totalhöjder på cirka 200 meter och en årlig elproduktion om cirka 15–20 GWh per år. Prognosen är att teknikutvecklingen inom vindkraft kommer pågå även under kommande år med möjlighet till mer vindenergi och elproduktion. Landbaserade vindkraftverk med totalhöjd om 260 meter finns i dag inte på marknaden, men troligtvis kommer teknikutvecklingen innebära att vindkraftverk av den storleken kommer att finnas på marknaden vid byggnationen av Hömossen Vindpark.

Den snabba teknikutvecklingen innebär att det i dagsläget är svårt att förutse vilken teknik som kommer att finnas tillgänglig och utgöra bästa möjliga teknik vid anläggandet av vindkraftparken. Slutliga val av storlek, fundament och övrigt tekniskt utförande, som t.ex. transformatorstationer, behöver därför kunna fastställas i ett senare skede efter det att detaljprojektering har genomförts. Detta gäller även för den exakta placeringen av vindkraftverken inom ansökt projektområde.



### 3.1.2 Vindkraftverk, fundament och kabelnät

Tillstånd söks för som mest åtta vindkraftverk med en totalhöjd om maximalt 290 meter. Beräknad årsproduktion för ett vindkraftverk med en totalhöjd om 180 meter, som finns på marknaden idag, är omkring 7,9 MWh.

Ett vindkraftverk består av huvudkomponenterna fundament, torn, maskinhus, rotorblad, styrsystem och transformator. Tornet är som regel tillverkat i stål, men även betongtorn eller en blandning av betong och ståltorn förekommer. Rotorbladen är en kombination av glasfiber, kolfiber, trä och epoxy. För att bedöma vilken typ av fundament som är lämpligt på platsen genomförs en geoteknisk undersökning av markförhållandena. Vid gynnsamma markförhållanden kan gravitationsfundament användas som grundläggs direkt i morän. Finns det ytligt berg av god kvalitet kan bergfundament användas som förankras i berget. Ett gravitationsfundament är cirka 20-30 meter i diameter och ett bergsfundament är cirka 10-15 meter i diameter. Fundamentets dimensioner kan även variera beroende på val av verksmodell. Exakta dimensioner kan därför inte anges i detta skede.

Vidare krävs det även ett internt elnät för att kunna överföra elen som produceras av vindkraftverken. Det interna elnätet sammankopplar vindkraftverken och vindkraftparkens transformatorstation och ställverk som i sin tur ansluter till det överliggande regionala elnätet. Transformatorstation och ställverk kommer att placeras i infrastrukturuområdena inom projektområdet, se bilaga A. Det interna elnätet utgörs normalt av markkablar som företrädesvis anläggs längs med vägarna. Exakta dragningar av internkabelnätet kommer fastställas vid detaljprojektering. Vindkraftparkens elnät kommer att konstrueras utifrån gällande regelverk. Om elkabeldragningen behöva korsa vattendrag eller kräva skogsavverkning kommer erforderlig anmälan eller tillstånd att ordnas separat enligt gällande lagar och regler. Anslutning av kraftledningar till överliggande elnät kommer att hanteras inom processen för nätkoncessionen.

### 3.1.3 Arbetsytor, vägar och annan nödvändig infrastruktur

I samband med anläggandet av vindkraftparken kommer förutom att förstärka, bredda och nyttja befintliga vägar även nya vägar att anläggas. Bolaget har tagit fram en exempellayout med utformning av vägnätet inom projektområdet, se figur 3 i miljökonsekvensbeskrivningen. Även hårdgjorda arbetsytor kommer att anläggas vid respektive vindkraftverksposition. Arbetsytorna kan komma behållas under hela verksamhetstiden (byggnation, drift och avveckling). Arbetsytornas storlek och form anpassas utifrån val av vindkraftverksmodell, montagemetod och kran. Bolaget kommer även säkerställa att kranplan, logistik- och etableringsytor eller liknande, som inte behövs för drift eller underhåll av anläggningen, återställs inom ett år efter att anläggningsarbetena har avslutats, se villkorsförslag 7.

Utöver arbetsytorna kan temporära logistikytor behövas, t.ex. arbetsbodas, servicebyggnader eller förråd. Det kan även finnas behov av övriga permanenta ytor som exempelvis lagringsytor och platskontor. Samtliga delar av denna nödvändiga infrastruktur kommer att placeras inom infrastrukturuområdet, se bilaga A.



### **3.2 Anläggningsfasen**

Inför byggnationen sker inmätning, utsättning och avverkning av skog. Efter det påbörjas markarbeten samt anläggande av vägar, hårdgjorda ytor och fundament m.m. För byggnation av väg och kranplaner samt övriga logistikyor genomförs schaktning. Även sprängning kan vara aktuellt. Behovet av sprängning fastställs dock först i en detaljprojektering och hanteras vid behov i separat tillståndsprocess. Markarbeten bedöms pågå under ungefär ett år och färdigställs vanligtvis innan vindkraftverken levereras.

Efter att fundamenten och nödvändiga ytor gjutits kommer vindkraftverken att monteras och installeras. Därefter färdigställs återstående nödvändiga ytor och anläggningar inför idrifttagning av vindkraftparken.

Vid byggnationen kommer det uppstå massor vid grävarbeten och eventuella sprängarbeten. Massorna planeras att i så stor utsträckning som möjligt återanvändas för byggnationsarbetena inom projektområdet för att hushålla med naturresurser och minska mängden avfall samt antalet transporter till och från området. Uppkomna massor kommer att hanteras i behörig ordning enligt gällande lagar och regler.

Total byggnationstid för Hömossen Vindpark beräknas till cirka två år. Under denna period kan vissa delar av området komma att bli otillgängligt för allmänheten.

### **3.3 Driftsfas**

Vindkraftverken drivs och övervakas av en driftcentral samt ett automatiskt system för styrning och övervakning. Vindkraftparken kommer under drifttiden att genomgå systematisk kontroll och service i syfte att upprätthålla jämn drift samt begränsa risker och driftstörningar. Planerad service av vindkraftverken och serviceåtgärder av huvudkomponenter koncentreras till sommarmånaderna och perioder med låg vind. Oplanerad service och annan felavhjälpning sker löpande vid behov. Under drifttiden kommer även vägunderhåll att genomföras.

Bolaget kommer att ta fram ett kontrollprogram för driftsfasen som kommer ges in till tillsynsmyndigheten innan driftsättning sker, se villkorsförslag 13.

Vindkraftparken har en livslängd om cirka 25–35 år, men kan med nuvarande teknik bli längre beroende på belastning och slitage. Livslängden kan förlängas ytterligare bland annat genom byte av komponenter. Bolaget kommer även behöva ansöka om nät-koncession i separat ordning efter att tillstånd till vindkraftparken erhållits. Bolaget ansöker därför om en tillståndstid om 50 år.

### **3.4 Avvecklingsfas och nedmontering**

När vindkraftverken har nått sin livslängd kommer vindkraftparkens anläggningar och tillhörande byggnader att nedmonteras. Fundamenten bilas ned och ytan återställs i nivå med omgivande mark. Stora delar av vägnätet kan förväntas fylla en funktion för markägare och skogsbruket och lämnas vanligtvis kvar. Tidpunkten för avveckling och återställning är långt fram i tiden, varför det i detta läge är svårt att precisera de vid den tidpunkten mest lämpliga återställningsmetoderna. Vindkraftparkens anläggningar kommer att nedmontere-



ras i enlighet med avvecklingsplanen som tas fram vid tidpunkten för avveckling, se villkorsförslag 14.

#### **4. MILJÖKONSEKVENSER OCH MOTIVERING AV VILLKOR**

##### **4.1 Inledning och avgränsning**

I det följande redogörs översiktligt för bedömda miljökonsekvenser och föreslagna försiktighetsmått och skyddsåtgärder. En mer detaljerad redogörelse återfinns i miljökonsekvensbeskrivningen, bilaga C med underbilagor.

Till grund för bedömningarna av verksamhetens påverkan ligger ett omfattande underlag som bl.a. utgörs av inventeringar och undersökningar av planerat verksamhetsområde. Analyser har gjorts av landskapsbild och kulturmiljö samt modelleringar av ljudutbredning och rörlig skugga, liksom utredningar avseende förekomst av naturtyper och arter. Konsekvensbedömningen tar i beaktande de skyddsåtgärder och försiktighetsmått som föreslås för verksamheten i syfte att undvika eller minimera påverkan på omgivningen.

##### **4.2 Risk och säkerhet**

För den aktuella verksamheten relevanta faktorer avseende säkerhet utgörs av risk för iskast, transporter och framkomlighet, brand och blixtnedslag samt kemikalier och farligt avfall. Olycksrisker relaterade till arbetsmiljön hanteras huvudsakligen genom separat lagstiftning och det är därför i huvudsak olycksrisker för tredje man och allmänheten som är relevant i den aktuella prövningen. Säkerhet relaterade till arbetsmiljön kommer även hanteras inom ramen för verksamhetens egenkontroll.

Vintertid när det finns risk för att is bildas på vindkraftverkens rotorblad kan is slungas mot marken. Iskast kan innebära en olycksrisk för personer som befinner sig i närheten av vindkraftverken. Enligt beräkningar förväntas Hömossen Vindpark ha mellan 51–100 timmar per år med risk för isbildning vilket innebär att risken för iskast bedöms som låg. För att minimera risken för olyckor kommer Bolaget att sätta upp varningsskyltar för att informera förbipasserande, se villkorsförslag 5.

Anläggandet av vindkraftparken kommer ge upphov till ett ökat antal transporter vilket i sin tur kan innebära en ökad risk för olyckor. Vägar kommer att underhållas och vintertid kommer plogning ske. Under byggnationen kommer tillgängligheten till vindkraftparken vara begränsad av säkerhetsskäl vilket minimerar riskerna. Vid behov kommer även tillfälliga begränsningar av tillgängligheten till området att kunna uppkomma för att upprätthålla säkerheten inom vindkraftparken. Bolaget kommer löpande informera närboende om påverkan på framkomligheten i området, se villkorsförslag 6.

Brandrisk kan uppkomma under vissa arbetsmoment, exempelvis svetsning, vid anläggandet av vindkraftparken. Bolaget kommer säkerställa att det finns fullgoda rutiner för brandfarliga arbetsmoment och brandrutiner. Brandrisk kommer även att hanteras inom ramen för verksamhetens egenkontroll. I fråga om risken för blixtnedslag kommer vindkraftverken vara tekniskt utformade för att hantera blixtnedslag genom exempelvis kontrollsystem, åskskydd och jordning.



Med vidtagna åtgärder om information och med lämpliga tekniska utformningar av verken bedöms risken för olyckor som mycket liten och sammantaget medför verksamheten en *liten negativ konsekvens*.

#### 4.3 Ljud

Vindkraftverken kommer att ge upphov till ljud under samtliga faser. Vid anläggande och avveckling uppstår ljud från verksamheten, främst från transporter men också från själva anläggandet. Under anläggning och avveckling är ljudet tillfälligt under en begränsad tid och uppstår främst under dagtid. Under drift alstrar vindkraftverk två olika typer av ljud, dels mekaniskt ljud från maskinhuset, dels aerodynamiskt ljud från rotorbladens rörelse genom luften.

Bolaget har genomfört ljudimmissionsberäkningar för att utreda ljudpåverkan från vindkraftverken vid närliggande bostäder. Utredningen inkluderar beräkningar utifrån tre alternativa placeringar av vindkraftverk inom ansökta vindkraftverksområden, se [bilaga C2](#) till miljökonsekvensbeskrivningen. Resultaten från beräkningarna visar att Naturvårdsverkets ljudnivå om maximalt 40 dB(A) utomhus vid bostäder samt Folkhälsomyndighetens allmänna råd om buller inomhus (FoHMFS 2014:13) inte överskrids i något fall. Inget riksintresse klassificerat som tyst område för vilken ett riktvärde om 35 dB(A) gäller kommer att påverkas av ljud från verksamheten.

Bolaget kommer tillse att en ljudnivå vid bostäder om 40 dB(A) inte överskrids i enlighet med Naturvårdsverkets vägledning, se villkorsförslag 9. Under anläggning och avveckling kommer Bolaget att följa Naturvårdsverkets allmänna råd (2004:15) om buller från byggplatser, se villkorsförslag 8. Sammantaget kommer ljud från verksamheten ge upphov till en *liten negativ konsekvens*.

#### 4.4 Rörliga skuggor

Vindkraftverks rotorblad ger upphov till rörliga skuggor. Bolaget har låtit utföra skuggberäkningar med utgångspunkt i tre alternativa placeringar av vindkraftverk inom de ansökta vindkraftverksområdena, se [bilaga C3](#) till miljökonsekvensbeskrivningen. Skuggberäkningarna utgår från den sannolika skuggeffekten, vilket innebär att skuggeffekten baseras på områdets sannolikhet för solsken med hjälp av solstatistik från SMHI, vindstatistik samt möjlig driftstatistik för vindkraftverken. Antaganden har gjorts att vindkraftverken ständigt är i drift och utan hänsyn till eventuell skymmande vegetation som finns på platsen.

Resultatet av beräkningarna visar att den sannolika skuggeffekten vid störningskänsliga platser vid bostadshus förväntas överskrida praxis på åtta timmar per år. Det är möjligt att minimera skuggeffekter genom användning av skuggreglering för vindkraftverken. Som skyddsåtgärd för att minimera påverkan från skuggning på kommer Bolaget tillse att ingen störningskänslig plats drabbas av rörliga skuggor mer än åtta timmar per år, se villkorsförslag 10. Sammantaget kommer därmed rörliga skuggor från verksamheten ge upphov till en *liten negativ konsekvens*.



#### 4.5 Landskapsbild

För att bedöma hur stor påverkan Hömossen Vindpark har på synbarheten, har Bolaget utfört en synbarhetsanalys och tagit fram fotomontage utifrån exempelutformningar av vindkraftparken, se [bilaga C4](#) och [bilaga C5](#) till miljökonsekvensbeskrivningen.

Anläggandet av vindkraftverk inom projektområdet kommer att förändra landskapsbilden från vissa öppna platser såsom utsiktspunkter, odlingslandskap, sjöar eller stränder där utblickarna är längre. Vindkraftparken kommer innebära att landskapet upplevs som annorlunda, men synligheten varierar naturligt beroende på var betraktaren står. Vindkraftverken kommer att förses med hinderbelysning vilket även gör verken synliga i mörker. Hindermarkeringens synlighet beror av vindkraftverkens placering och varierar med väderförhållandena.

Från Bergs by, som är ett ålderdomligt odlingslandskap i skogsbygd och som är av riksintresse för kulturmiljövård, kommer vindkraftverk från Hömossen Vindpark främst att synas i de nordvästra delarnas barmarker kring vägar och vid en mindre samling bebyggelse. Ett annat riksintresse för kulturmiljövård är Åtradalen. Det är ett agrart landskap, främst präglat under 1800-talet och med många fornlämningar. Från den östra sidan av Åtradalens norra områden kommer ett flertal verk vara synliga från flera områden. Åtran-Högvasån är av riksintresse för friluftslivet, och ett antal vindkraftverk blir synliga från dess vatten. Vindkraftparken kommer dock inte innebära att riksintressena påtagligt skadas.

För att minimera synligheten kommer Bolaget säkerställa att vindkraftverken ges en enhetlig utformning och färgsättning samt utrustas med antireflexbehandlade blad, se villkorsförslag 3. Hinderljusen kommer även i möjligast mån att synkroniseras, se villkorsförslag 4. Det omgivande landskapet kring Hömossen Vindpark är av heterogen karaktär som i hög grad är påverkat av människan, varför det bedöms vara mindre känsligt för förändring. Påverkan på landskapsbilden är även reversibel och kommer att upphöra den dag vindkraftverken monteras ned. Sammantaget bedöms påverkan på landskapsbilden som en *måttlig förändring*.

#### 4.6 Kulturmiljö

Bolaget har låtit utföra inventeringar för att identifiera lämningar i och i anslutning till projektområdet. Resultat från tidigare utförda inventeringar har också utgjort underlag för bedömningen av vindparkens påverkan. Totalt har 15 registrerade lämningar identifierats inom projektområdet. Av de identifierade lämningarna är sex fornlämningar, tre möjliga fornlämningar och fyra kulturhistoriska lämningar. Vidare är en lämning klassad som ej kulturhistorisk lämning och en lämning saknar antikvarisk bedömning. Av de 15 lämningarna återfinns en lämning som klassats som övrig kulturhistorisk lämning inom ett av vindkraftverksområdena. Fyra av fornlämningarna, en av de möjliga fornlämningarna och två av de övriga kulturhistoriska lämningarna ligger inom infrastrukturområden.

Lämningarna kan påverkas visuellt och audiellt av den planerade vindkraftparken. Den visuella och audiella påverkan på lämningarna bedöms dock vara liten på grund av förekomsten av skog som begränsar sikten, terrängens topografi och de typer av kulturhistoriska lämningar som återfunnits. Upplevelsen av lämningarna kan komma att förändras till följd av tillkommande ljud- och synintryck, men på grund av lämningarnas art





och karaktär samt att ingen av lämningarna utgör besöksmål bedöms konsekvensen för lämningarna bli obetydlig.

Inga fornlämningar eller möjliga fornlämningar förekommer inom vindkraftsområdena. Bolaget kommer att i möjligaste mån att undvika fysisk påverkan på den lämning som klassas som övriga kulturhistoriska lämning och som finns inom ett av vindkraftverksområde. De fornlämningar som förekommer inom infrastrukturområdet, och som kan riskera att påverkas av vindkraftparken, kommer att hanteras i enlighet med gällande lagar och regler och vid behov kommer tillstånd att sökas hos länsstyrelsen för eventuella ingrepp i fornlämningarna. Eftersom infrastrukturområdet endast påverkar delar av klustret med fornlämningar, möjliga fornlämningar och övriga kulturhistoriska lämningar i projektområdets östra del, och därmed inte dominerar upplevelsen i kulturmiljön, bedöms konsekvensen bli liten för kulturmiljön avseende lämningar.

Inom projektområdet förekommer inga riksintressen för kulturmiljö eller kulturresevat och området är inte heller utpekade som ett regionalt eller kommunalt intresse för kulturmiljön. I projektområdets närområde ligger Bergs by och Åtradalen som utgör riksintressen för kulturmiljö. Inom tio kilometer från projektområdet återfinns 13 kommunalt utpekade kulturmiljöer. De riksintressanta kulturmiljöerna i projektområdets omgivning kommer att påverkas visuellt av vindkraftverken i vissa siktlinjer, vilket kan ses i de utförda foto- och mörkermontagen. Trots viss synlighet bedöms uttrycket i kulturmiljön fortsatt ge goda möjligheter till förståelse för den kulturhistoriska utvecklingen och konsekvensen för riksintressena bedöms vara liten.

Sammantaget bedöms påverkan på kulturmiljön till följd av ansökt verksamhet leda till en *liten negativ konsekvens*.

#### **4.7 Friluftsliv och turism**

En vindparks påverkan på friluftsliv och rekreation kan dels bestå av fysiskt intrång och ianspråktagande av mark som är av värde för friluftslivet och rekreationen, dels av förändrad landskapsbild och därtill ett förändrat upplevelsevärde.

Inom projektområdet förekommer inga riksintressen eller regionalt utpekade områden för friluftsliv och rekreation. Inget utpekade tyst område berörs heller av vindkraftparken. Inom en kilometer från projektområdet finns en motionsslinga, gångstig, cykelleder och en vandringsled med campingplatser och vindskydd. En slalombacke finns på ett avstånd om ungefär 1,1 kilometer från projektområdets gräns. Cirka 3,8 kilometer från den planerade vindparken finns vandringsleden Åtradalsleden. Ett utpekade riksintresse för friluftsliv, Åtran-Högvasån, förekommer cirka 600 meter från projektområdets gräns. Riksintresset Åkulla Bokskogar, som utgör riksintresse för naturvård och friluftsliv, ligger cirka 5,5 kilometer från vindparken.

Under parkens driftskede kommer det fortsatt att vara möjligt att använda projektområdet och omkringliggande omgivning för friluftsliv och rekreation. Inget riksintresse för friluftslivet kommer att påtagligt skadas. Under byggnation och avveckling kan projektområdet stängas av för allmänheten av säkerhetsskäl, vilket medför en tillfällig begränsad tillgång till området. Bolaget kommer tillse att närboende löpande hålls informerade om påverkan på framkomligheten inom området, se villkorsförslag 6. Friluftsliv och rekreation vid områden som kan vara av betydelse inom och i närheten av vindparken kommer fortsatt





kunna bedrivas. Sammantaget bedöms en *liten negativ konsekvens* uppstå för friluftsliv och rekreation med anledning av ansökt verksamhet.

#### 4.8 Naturmiljö

En naturvärdesinventering har utförts under 2023 med fältinventering på detaljeringsgrad medel, klass 1-3 med tillägg av en detaljerad redovisning av artförekomst, se [bilaga C7](#) till miljökonsekvensbeskrivningen. Under hösten 2024 utfördes en kompletterande naturvärdesinventering för en alternativ väg centralt i projektområdet, se [bilaga C7](#) till miljökonsekvensbeskrivningen. I inventeringarna avgränsades totalt 31 naturvärdesbiotoper inom projektområdet samt en buffertzon på 300 meter. Av dessa biotoper identifierades inga av högsta naturvärde (naturvärdesklass 1), nio med högt naturvärde (naturvärdesklass 2) och 22 med påtagligt naturvärde (naturvärdesklass 3). Biotoptyperna utgörs av bokskog, öppen mosse, bäck, glest trädbevuxet kärr, mosse, vattendrag, blandskog, sumpskog, sjö, myr och diken.

Områden med naturvärdesklass 2 och 3 undviks helt från vindkraftverksområden och berörs därmed inte av vindkraftverk. Områden med naturvärdesklass 3 kommer inom infrastrukturområden att i möjligaste mån undvikas, men kan i vissa fall komma att bli aktuella för vägar eller annan följdverksamhet. Naturvärdesområden av klass 2 och utpekade biotopskyddsområden berörs delvis av infrastrukturområdet. Bolaget kommer i möjligaste mån att undvika ingrepp i naturvärdesbiotoperna. Om åtgärder kommer beröra vattendrag eller utpekade biotopskyddsområden kommer det att hanteras separat i behörig ordning. Vidare kommer bolaget att hantera risken för spridning av invasiva arter genom rutiner i egenkontrollen och vid behov i samråd med tillsynsmyndigheten. Återställning av kranplan, logistik- och etableringsytor eller liknande, som inte behövs för drift eller underhåll av anläggningen, kommer ske inom ett år efter att anläggningsarbetena har avslutats, se villkorsförslag 7.

Samtantaget bedöms verksamheten med beaktande av föreslagna skyddsåtgärder, innebära en *liten negativ konsekvens* för naturmiljön.

#### 4.9 Fåglar

Den påverkan som kan bli aktuell är påverkan genom kollision, habitatsförlust och barriäreffekter.

En fågelinventering, bilaga C8 till miljökonsekvensbeskrivningen och en spelflyktsinventering, bilaga C9 till miljökonsekvensbeskrivningen, har utförts av Ottvall Consulting AB. Fältinventeringarna har föregåtts av skrivbordsutredningar för att identifiera tidigare kända förekomster och häckningsplatser samt för att på förhand identifiera lämpliga habitat. Inventeringarna genomfördes inom ett större område än projektområdet. Storleken har varierat med arternas känslighet för vindkraft och rådande praxis.

Inom och i närheten av projektområdet har tjäder, orre, storlom, fiskgjuse, havsörn, kungsfalk och pilgrimsfalk bedömts förekomma eller observerats.

Av fågelinventeringarna framkommer att inget tyder på att nämnda fåglar häckar inom projektområdet eller inom föreskrivna skyddszoner. För pilgrimsfalk finns det en känd



häckningsplats cirka en kilometer utanför projektområdet. Inga vindkraftverksområden ligger inom skyddsavståndet om två km från häckningsplatsen. Bolaget har anpassat utformningen av Hömossen Vindpark för att undvika och minimera skada på de relevanta fåglarna för området och deras livsmiljöer, framför allt genom att undanta naturvärdesbiotoper av naturvärdesklass 2 och 3 från påverkan i största möjliga mån samt innehålla rekommenderade skyddsavstånd för vindkraftverksområdena.

En känd spelplats för tjäder har observerats inom infrastrukturområdet men utanför vindkraftverksområdena. Ett hänsynsområde om 500 meter runt tjäderspelplatser bör därför beaktas. Bolaget kommer därför inte att vidta några anläggningsarbeten inom 500 meter från centrum av spelplats för tjäder under perioden 20 mars–1 juni, se villkorsförslag 11.

Sammantaget bedöms vindkraftparken, med beaktande av föreslagna skyddsåtgärder, innebära *liten till måttlig negativ konsekvens* för fåglar.

#### 4.10 Fladdermöss

Enligt Artdatabanken har 12 av Sveriges 19 fladdermusarter registrerats i Falkenbergs kommun. Projektområdet har inventerats under tre perioder, totalt 55 nätter, under år 2023, se [bilaga C10](#) till miljökonsekvensbeskrivningen. Sammanlagt identifierades åtta fladdermusarter, nämligen större brunfladdermus, nordfladdermus, dvärgpipistrell, brunlångöra, barbastell, vattenfladdermus, fransfladdermus och mustasch-/tajgafladdermus. Fladdermusaktiviteten är förhållandevis låg i området med endast enstaka ljudinspelningar per natt.

För att undvika risk för kollision med vindkraftverk är en vanlig skyddsåtgärd att installera fladdermusstyrning, s.k. bat mode, på vindkraftverken och under vissa tidpunkter och väderförhållanden som innebär en ökad risk för fladdermusaktivitet stänga av vindkraftverken. Enligt den senaste rapporten avseende vindkraft i skogsmiljö bedöms fladdermusdödligheten vid vindkraftverk i inre Halland som så pass låg att en driftreglering sannolikt inte är nödvändig.<sup>3</sup> Det konstateras i rapporten att driftreglering inte leder till statistiskt säkerställd minskad dödlighet i inre Halland. Mot bakgrund av utredningen och den låga fladdermusaktiviteten i området saknas det behov av driftreglering för verksamheten.

Sammantaget bedöms vindkraftparken medföra en *liten negativ påverkan* på fladdermusfaunan i projektområdet.

#### 4.11 Hydrologi

I naturvärdesinventeringen som genomfördes 2023 har en inventering av vattenmiljöerna i projektområdet ingått, se bilaga C7 till miljökonsekvensbeskrivningen. Det finns inga sjöar eller vattendrag som omfattas av miljö kvalitetsnormer för vatten inom projektområdet.

Ungefär 500 meter nordväst om projektområdets gräns ligger Ätran, som utgör områdets huvudavrinningsområde. Vattenförekomsten Nedre Ätran är av central betydelse för Ulla-

---

<sup>3</sup> Pettersson m.fl., *Vindkraft i skogsmiljö - Beräknad dödlighet hos fladdermöss och fåglar*, Vindval rapport 7169, 2024.



reds dricksvattenförsörjning. För närvarande finns inget formellt skydd för detta vattendrag. I Enligt SGU:s databas finns det inga brunnar eller källor inom projektområdet. Den närmaste vattenbrunnen är belägen 500 meter nordöst om projektområdet.

Inom projektområdet finns tio områden där kalkning pågår för att motverka försurning. Bolaget kommer föra dialog med relevant myndighet och möjliggöra tillgång till området för kalkning.

Vatten som avrinner från hårdgjorda ytor inom projektområdet kommer att infiltreras i närliggande mark. Vid förstärkning av befintliga vägar och anläggning av nya vägar under anläggningsfasen kommer lämpliga åtgärder vidtas för att inte påverka hydrologin i området. Åtgärderna bestäms slutgiltigt vid fastställande av placering av vindkraftverken inom området och när det är fastställt hur vägar och annan infrastruktur kommer placeras. Vid behov upprättas anmälan om vattenverksamhet i enlighet med 11 kap. miljöbalken och förordningen om vattenverksamheter (1998:1388).

Sammantaget bedöms, med beaktande av föreslagna skyddsåtgärder, hydrologin inte påverkas i den omfattning att konsekvenser uppstår för omgivande naturvärden. Vindkraftsparken kommer inte påverka några miljö kvalitetsnormer för vatten. Påverkan på kalkningsområden bedöms som liten och strandskyddad mark berörs i begränsad omfattning. Den sammanvägda bedömningen blir därmed att vindkraftsparken medför en *liten negativ konsekvens* för hydrologin.

#### **4.12 Kumulativa effekter**

Kumulativa effekter har bedömts genom analys av hur påverkan från den planerade vindkraftsparken samverkar med påverkan från befintliga och tillståndsgivna verksamheter. Det finns ingen närliggande verksamhet som riskerar att påverkas av Vindpark Hömossen. Närmaste vindkraftspark är Askomebjär som består av tio vindkraftverk med en totalhöjd på 150 meter och är lokaliserad cirka nio km från projektområdet för Hömossen.

Kumulativa effekter kan teoretiskt uppstå för vindkraftsanläggningar med inbördes avstånd på upp till tre kilometer. Hömossen Vindpark ligger inte inom tre kilometer från någon uppförd eller planerad verksamhet. Sammantaget bedöms därför endast obetydliga kumulativa effekter uppstå med anledning av Hömossen Vindpark.

## **5. TILLÅTLIGHET**

### **5.1 Tillåtlighet enligt 2 kap. miljöbalken**

#### **5.1.1 Kunskapskravet (2 kap. 2 § miljöbalken)**

Inför den aktuella ansökan har relevanta utredningar och inventeringar genomförts. I dessa utredningar och inventeringar har experter inom respektive område anlåtats och Bolaget har lång erfarenhet av den aktuella verksamheten, både anläggande och drift. Verksamhetens omgivningspåverkan har utretts och en bedömning har gjorts av nödvändiga skyddsåtgärder och försiktighetsmått. Det får därmed anses visat att Bolaget har den kunskap och erfarenhet som krävs för att uppfylla kunskapskravet.



EnBW Sverige AB har sitt säte i Falkenberg och Göteborg. Bolaget ägs i sin helhet av moderbolaget EnBW AG är ett av de största energiföretagen i Tyskland. Idag driver EnBW Sverige åtta vindkraftparker med en installerad effekt om drygt 120 MW i Sverige och har en väl underbyggd verksamhet och erfarenhet för framtida projekt.

Verksamheten uppfyller därmed uppställt kunskapskrav i 2 kap. 2 § miljöbalken.

#### 5.1.2 Försiktighetsprincipen och bästa möjliga teknik (2 kap. 3 § miljöbalken)

Bolaget iakttar försiktighetsprincipen bl.a. genom åtaganden om skyddsåtgärder och försiktighetsmått för att minimera påverkan på miljön. Försiktighetsprincipen har iakttagits i samtliga bedömningar som gjorts och kommer fortsatt att iakttagas i kommande bedömningar som gäller verksamhetens miljöpåverkan. Den planerade verksamheten utformas enligt bästa möjliga teknik för att minimera påverkan på miljön och människors hälsa.

Bolaget ställer höga krav på sin interna riskhantering och har detaljerade interna rapporter där risker och eventuella incidenter redovisas. Användning och lagring av kemiska produkter och farligt avfall kommer ske med försiktighet i enlighet med villkorsförslag 12.

#### 5.1.3 Produktvalsprincipen (2 kap. 4 § miljöbalken)

Endast mindre mängder kemikalier kommer att användas för aktuell verksamhet. Bolaget kommer att undvika att använda potentiellt miljö- och hälsoskadliga kemiska produkter, eller varor som innehåller eller har behandlats med sådan kemisk produkt, om produkten eller varan kan bytas ut mot en mindre farlig sådan. Motsvarande krav kommer även att ställas på anlitate entreprenörer.

#### 5.1.4 Hushållnings- och kretsloppsprincipen (2 kap. 5 § miljöbalken)

Ansökt vindkraftpark kommer att generera förnybar elproduktion och anläggningen bidrar därmed till att hushållningsprincipen om att förnybara energikällor ska användas i första hand. Vindkraftparken kommer att producera el mer än 90 procent av tiden och kommer inte att generera några betydande resurser i övrigt.

Bolaget har beaktat kraven i principen för att på bästa sätt hushålla med råvaror och energi och kommer verka för att bedriva en effektiv verksamhet, minimera mängden avfall och säkerställa att verksamheten bedrivs med hållbart.

#### 5.1.5 Val av plats (2 kap. 6 § miljöbalken)

Val av plats har gjorts utifrån den lokaliseringstudie som Bolaget genomfört, se kapitel 2 i miljökonsekvensbeskrivningen. Området bedöms uppfylla viktiga kriterier som går i linje med kommunens riktlinjer såsom goda vindförhållanden, ett redan utbyggt vägnät och att inga skyddade områden berörs. Projektområdet är också delvis utpekade som lämpligt område i kommunens vindbruksstudie.

I lokaliseringstudien har Bolaget övervägt andra platser för den aktuella verksamheten, Kila i Falkenbergs kommun och Stora Gallarp i Ydre kommun. Slutligt har Hömossen identifierats som den mest lämpliga platsen av de tre alternativen med hänsyn till att lokaliseringen har minst antal motstående intressen. Vid Stora Gallarp bedömde Bolaget att den kumulativa ljudpåverkan blev för stor och i Kila bedömdes kulturmiljöpåverkan som allt för hög. Hömossen har bedömts vara den bästa lokaliseringen för att



maximera energiproduktionen eftersom det är möjligt att uppföra ett större antal verk med högre maximal totalhöjd jämfört med alternativen. Vindförhållandena vid Hömossen är dessutom något mer gynnsamma jämfört med de andra alternativen.

Sammantaget har den aktuella lokaliseringen bedömts vara den mest lämpliga med hänsyn till ändamålet.

#### 5.1.6 Artskydd

Enligt praxis anses artskyddsförordningen (2007:845) vara en precisering av vad som följer av de allmänna hänsynsreglerna i 2 kap. miljöbalken. Skyddet för arter ska därmed beaktas genom iakttagande av de allmänna hänsynsreglerna. Bolaget har utfört inventeringar och utredningar som har lokaliserat och identifierat vilka arter som förekommer i området och för att kunna bedöma hur skyddade arters bevarandestatus kan komma att påverkas av vindkraftparkens uppförande.

Den eventuella störning för fåglar som verksamheten skulle kunna ge upphov till bedöms sakna betydelse för att bibehålla populationen av relevanta fågelarter på en tillfredsställande nivå eller att återupprätta populationen till den nivån enligt 4 § artskyddsförordningen. För tjäder har Bolaget föreslagit att ett hänsynsområde om 500 meter runt tjäderspelplatser bör beaktas och att anläggningarbeten därför inte får ske inom 500 meter från centrum av spelplats för tjäder under perioden 20 mars–1 juni, se villkorsförslag 11.

Genom bolagets föreslagna skyddsåtgärder kommer verksamheten kunna bedrivas på ett sätt som möjliggör att artskyddet kan upprätthållas och inte åsidosätter förbuden i artskyddsförordningen.

### **5.2 Tillåtlighet enligt 3 och 4 kap. miljöbalken**

Det finns inget riksintresseområde inom det ansökta projektområdet. Bolaget har i tabell 6 i miljökonsekvensbeskrivningen angett samtliga riksintresseområdena inom en tio kilometers radie i förhållande till ansökt verksamhet. Sammanfattningsvis kommer ansökt verksamhet inte att påtagligt skada, påverka eller försvåra nyttjandet av något riksintresse.

Försvarsmakten har under genomfört samråd meddelat att verksamheten skulle medföra påtaglig skada på riksintresset för totalförsvarets militära del som omfattas av sekretess. Den planerade vindkraftparken kommer även bidra till lokal elproduktion, vilket är avgörande för både energisäkerhet och krisberedskap.

### **5.3 Miljökvalitetsnormer enligt 5 kap. miljöbalken**

Planerad verksamhet bedöms inte påverka uppnåendet av gällande miljökvalitetsnormer för ytvatten, grundvatten eller luft.

### **5.4 Tillåtlighet enligt 7 kap. miljöbalken**

Det finns inget skyddat naturområde inom det ansökta projektområdet. Bolaget har i tabell 6 och figur 8 i miljökonsekvensbeskrivningen angett samtliga skyddsvärda naturområden enligt 7 kap. miljöbalken inom en radie av tio km i förhållande till ansökt verksamhet.



Närmsta belägna skyddade områdena är Högvadsån som är ett Natura 2000-område cirka 0,7 km från projektområdet samt vattenskyddsområdena Ullared, beläget cirka 0,6 km från projektområdet och Ullared Ängaberg, beläget cirka 1,6 km från projektområdet. Även två naturreservat, Kålabro och Yttra berg, som även är ett utpekade Natura 2000-område, finns cirka 2,3 km från projektområdet.

Natura 2000-området Högvadsån är ett biflöde till Ätran och syftet med skyddet är att bevara eller återställa ett gynnsamt tillstånd för naturtypen mindre vattendrag och för arterna flodpärlmussla, lax och utter. Natura 2000-området Yttre berg betraktas som ett värdefullt äldre jordbrukslandskap med rik flora och fauna, präglad av slätterängar, betesmarker och ekskogar.

Samtliga skyddade områden ligger på ett sådant avstånd att dessa inte riskerar att påverkas av ansökt verksamhet. Sammantaget kommer därför inget skyddat område enligt 7 kap. miljöbalken kommer att påverkas av verksamheten. Ingen åtgärd kommer heller riskera att påverka miljön i något utpekade Natura 2000-område på ett betydande sätt.

Inom infrastrukturområdena förekommer ett utpekade biotopskyddsområde. Om åtgärder kommer beröra utpekade biotopskyddsområde ansökan om dispens vid behov att hanteras i behörig ordning.

Berörda strandskyddsområden kommer fortsatt vara tillgängliga för djurlivet och allmänheten, med möjligt undantag för kortare perioder under anläggnings- och avvecklingsfasen. Sammantaget bedöms den planerade vindkraftparken medföra obetydliga konsekvenser för strandområdenas livsmiljöer och den allemansrättsliga tillgången till strandområdena.

#### **5.5 Kommunal tillstyrkan enligt 16 kap. 4 § miljöbalken**

Verksamheten är lokaliserad inom Falkenberg kommun. Kommunen har inte ännu avgett någon inställning till ansökt verksamhet.

#### **6. SAMRÅD**

Bolaget har inför ansökan genomfört samråd enligt 6 kap. miljöbalken. Vad som framkommit vid samråden har beaktats vid upprättandet av miljökonsekvensbeskrivningen och ansökan. En samrådsredogörelse har tagits fram som beskriver inkomna synpunkter, se [bilaga C1](#) till miljökonsekvensbeskrivningen.

#### **7. KONTROLL AV VERKSAMHETEN**

Bolaget kommer att kontrollera verksamheten enligt tillämpliga bestämmelser om egenkontroll och kommer även ta fram kontrollprogram för verksamheten, se villkorsförslag 13.

#### **8. EKONOMISK SÄKERHET**

Bolaget ska ställa säkerhet om 1 250 000 kronor per uppfört vindkraftverk för kostnaderna relaterade till återställning av verksamheten.



## 9. ÖVRIGT

### 9.1 Aktförvarare

Bolaget lämnar till miljöprövningsdelegationen att utse lämplig aktförvarare.

---

EnBW Sverige AB, genom

Ingela Sundelin

Linn Jonsson

## BILAGOR

- A. Karta
- B. Teknisk beskrivning
- C. Miljökonsekvensbeskrivning
  - C1. Samrådsredogörelse
  - C2. Ljudimmisionsberäkningar
  - C3. Skuggberäkning
  - C4. Synbarhetsanalys
  - C5. Foto- och mörkermontage
  - C6. Kulturmiljöutredning
  - C7. Naturvärdesinventering med bilagor
  - C8. **SEKRETESS** Fågelinventering 2023
  - C9. **SEKRETESS** Spelflyktsinventering 2024
  - C10. Fladdermusinventering
- D. Fastighetsförteckning