



Samrådsunderlag

Avgränsningssamråd

Hedeskoga Vindkraftpark

Samrådsunderlag

Syftet med samrådsunderlaget är att det ska fungera som underlagsmaterial för avgränsningssamråd, enligt 6 kap. 28–32 §§ miljöbalken, med Länsstyrelsen, kommunen och de enskilda som särskilt kan beröras, samt övriga statliga myndigheter, de kommuner och den allmänhet som kan antas bli berörda av verksamheten.

Dokumentet har upprättats av: Håkan Hansson, Mimmi Gustafsson och Richard Söderlund, Orrön Energy Sweden AB

2026-07-01

ADMINISTRATIVA UPPGIFTER

Sökande: Orrön Energy Sweden AB

Organisationsnummer: 556453–2819

Postadress: BOX 3041
621 11 Visby

Kontaktperson: Projektledare
Håkan Hansson
hakan.hansson@orron.com

Projekt: Hedeskoga Vindkraftpark

Kommun: Ystads kommun

Län: Skåne län

Fastigheter: Hedeskoga 13:1

SNI-kod: 40.100 C enligt 21 kap. 12 §
miljöprövningsförordningen (2013:251)

SYNPUNKTER GÄLLANDE AVGRÄNSNINGSSAMRÅD

Avgränsningssamråd genomförs med myndigheter, företag, föreningar, organisationer, särskilt berörda och allmänheten under perioden 9 juli till och med 17 augusti 2026.

Synpunkter gällande planerad verksamhet och utformning av miljökonsekvensbeskrivning framförs till Bolaget, genom e-post till Håkan Hansson, hakan.hansson@orron.com eller genom post till Bolaget, Orrön Energy Sweden AB, Box 3041, 621 11, Visby.

Vi önskar att synpunkter är oss tillhanda senast 17 augusti 2026.

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1.	INLEDNING.....	5
2.	TILLSTÅNDSPROCESSEN	6
2.1.	UNDERSÖKNINGSSAMRÅD	6
2.2.	SAMRÅDSUNDERLAG	6
2.3.	AVGRÄNSNINGSSAMRÅD	7
2.4.	MILJÖKONSEKVENSBESKRIVNING	7
2.5.	ANSÖKAN	8
3.	VERKSAMHETEN	8
3.1.	VINDKRAFTPARKEN OCH PROJEKTFÖRUTSÄTTNINGAR.....	8
3.2.	VINDKRAFTVERKEN	9
3.3.	HINDERMARKERING	9
3.4.	VÄGAR, KRANPLATSER OCH UPPLAGSPLATSER	10
3.5.	ELNÄTSANSLUTNING	10
3.6.	RISKER	10
3.7.	ENERGIPRODUKTION & VINDFÖRHÅLLANDEN	11
3.8.	PLANERADE ÅTGÄRDER.....	11
3.9.	AVVECKLING AV VERKSAMHETEN.....	12
4.	OMRÅDESBESKRIVNING.....	12
4.1.	LANDSKAPET	12
4.2.	RIKSINTRESSEN	13
4.3.	KOMMUNAL PLANERING	16
4.4.	SKYDDADE OMRÅDEN	16
4.5.	NATURMILJÖ	18
4.6.	FÅGLAR OCH FLADDERMÖSS	18
4.7.	KULTURMILJÖ.....	19
4.8.	FRILUFTSLIV	20
4.9.	AREELLA NÄRINGAR	21
4.10.	NÄRBOENDE.....	21
5.	MILJÖKONSEKVENSER.....	21
5.1.	FÖRUTSEDD MILJÖPÅVERKAN	22
5.2.	ANDRA VINDKRAFTSPROJEKT	23
5.3.	UTFORMNING AV MILJÖKONSEKVENSBESKRIVNING	24
6.	PLANERING OCH TIDPLAN	25
	LITTERATUR OCH LÄNKAR	26
	FÖRTECKNING ÖVER BILAGOR	27

SAMMANFATTNING

Verksamhetsutövaren, Orrön Energy Sweden AB, bedriver verksamhet med en gruppstation bestående av två vindkraftverk inom fastigheten Hedeskoga 13:1, Ystads kommun. Den pågående verksamheten bedrivs enligt ursprungligt tillstånd dnr 37856-05, som gäller till och med den 31 december 2028. Därutöver har verksamhetsutövaren sökt och beviljats förlängd giltighetstid med 3 år för nuvarande tillstånd, som därmed löper ut 31 december 2031. Verksamhetsutövaren avser nu att livstidsförlänga den pågående verksamheten och behöver därmed söka nytt tillstånd för att fortsätta driva en resurseffektiv och hållbar gruppstation med två vindkraftverk, inom den befintliga lokaliseringen och därmed utan några nya väsentliga markåtgärder. Genom att livstidsförlänga gruppstationen, i storleksordningen 30 år, uppnås ett fortsatt effektivt nyttjande av resurser bidrar därmed till en miljövinst i form av förnybar elproduktion.

EU:s förordning 2022/2577 avser påskynda utbyggnaden av förnybar energi. Detta innebär att tillståndsprcessen behöver påskyndas och underlättas när det gäller uppgradering av befintliga anläggningar. Förordningen lyfter fram att en snabb utbyggnad av förnybara energikällor kan bidra till att begränsa den rådande energikrisens effekter genom att utgöra ett försvar mot Rysslands agerande. Uppgradering av kraftverk för förnybar energi är ett alternativ för att snabbt öka produktionen med minsta möjliga påverkan på infrastruktur och miljö.

Verksamhetsutövaren avser att undersöka möjligheterna och förutsättningarna gällande optimering av energiproduktion från den befintliga vindkraftsparken som kan göras med "life extension" som kan tillhandahållas från leverantören för att livstidsförlänga driften av befintliga vindkraftverk. Tillståndet som givits har en ovanligt kort tillståndstid (22 år) och det medför nu att en förlängning, genom nytt tillstånd, är nödvändig för fortsatt drift av vindkraftsparken. Det bedöms inte finnas några tydliga yttre omständigheter som skulle förhindra en förlängning av verksamheten. Vindkraftverken kan utan "life extension" fortsätta drivas i minst 10 år och med en "life extension" det vill säga, utbyte av vitala delar fortsätta drivas i 30 år. Vindkraftverken har en höjd av 100 meter och en effekt på 2,3 MW vardera. Produktionen från vindparken är god med en årlig produktion på cirka 5 GWh per verk.

Föreliggande samrådsunderlag utgör ett underlag för avgränsningssamråd, enligt 6 kap. 28-32 §§ miljöbalken, med Länsstyrelsen, kommunen och de enskilda som särskilt kan beröras, samt övriga statliga myndigheter, de kommuner och den allmänhet som kan antas bli berörda av verksamheten. Samrådet syftar till att miljökonsekvensbeskrivningen ska få lämplig omfattning och detaljeringsgrad.

Gruppstationen ligger utanför områden som berörs av totalförsvarets riksintresse enligt 3 kap. 9 § miljöbalken samt bedöms vara förenliga med övriga riksintressen enligt 3 och 4 kap. miljöbalken. Övergripande planer, översiktsplanen och den fördjupade översiktsplanen bedöms vara förenliga med verksamheten. Det finns ingen detaljplan eller områdesbestämmelser som reglerar markanvändningen i området vid gruppstationen.

Bjersjöholms ädellövskog, som helhet skyddas genom naturreservat, samt i mindre delar även genom Natura 2000, ligger i nära anslutning till gruppstationen. Vidare finns det inom 5 kilometer från gruppstationen några skyddade områden som avser landskapsbildsskyddsområden, naturreservat samt vattenskyddsområden. Verksamhetsutövaren bedömer att planerade åtgärder kan utföras utan att skada skyddade områden. Då gruppstationen redan är etablerad så bedöms den potentiella påverkan främst härröra från driften av anläggningen. Det är framför allt fåglar och fladdermöss som riskeras att påverkas i driftsfasen. Verksamhetsutövaren bedömer, med stöd av utförda inventeringar och genomförd artskyddsutredning, att den pågående verksamheten kan bedrivas och förlängas, utan att förbuden i artskyddsutredningen aktualiseras.

Inga fornminnen, kulturmiljöer eller byggnadsminnen finns i anslutning till gruppstationen. Det finns andra intressen och markanvändning i anslutning till gruppstationen. Verksamhetsutövaren kommer att utreda förutsättningar gällande andra intressen och markanvändning. Påverkan på bostäder och boendemiljön i området kommer att utredas för gruppstationen samt kumulativt med andra vindkraftparker.

1. INLEDNING

Verksamhetsutövaren, Orrön Energy Sweden AB, bedriver verksamhet med en gruppstation bestående av två vindkraftverk inom fastigheten Hedeskoga 13:1, Ystads kommun. Den pågående verksamheten bedrivs enligt ursprungligt tillstånd dnr 37856-05, som gäller till och med den 31 december 2028. Därutöver har verksamhetsutövaren sökt och beviljats förlängd giltighetstid med 3 år för nuvarande tillstånd, som därmed löper ut 31 december 2031.

Verksamhetsutövaren avser nu att livstidsförlänga den pågående verksamheten och behöver därmed söka nytt tillstånd för att fortsätta driva en resurseffektiv och hållbar gruppstation med två vindkraftverk, inom den befintliga lokaliseringen. Ansökan avser fortsatt drift av befintliga vindkraftverk på oförändrade positioner och utan nya väsentliga markingrepp. Genom att livstidsförlänga gruppstationen, i storleksordningen 30 år, uppnås ett fortsatt effektivt nyttjande av resurser bidrar därmed till en miljövinst i form av förnybar elproduktion.

Landbaserad vindkraftskapacitet på cirka 38 000 MW uppskattas nå slutet av sin normala 20-åriga drifttid mellan 2021 och 2025. Att avveckla denna kapacitet i stället för att uppgradera skulle leda till en betydande minskning av den nuvarande installerade kapaciteten för förnybar energi, vilket därmed ytterligare skulle komplicera det kritiska läget på energimarknaden. Att omedelbart förenkla och påskynda tillståndsförfarandena för uppgradering är avgörande för att kapaciteten för förnybar energi i unionen ska kunna upprätthållas och öka. I detta syfte införs genom denna förordning (2022/2577) ytterligare åtgärder i syfte att ytterligare rationalisera tillståndsförfarandet för uppgradering av projekt för förnybar energi. I synnerhet bör den längsta tidsfrist på sex månader som är tillämplig på tillståndsförfarandet för uppgradering av projekt för förnybar energi omfatta alla relevanta miljökonsekvensbedömningar. Sex månaders tidsfrist gäller för projekt med över 15 % produktionsökning, medan mindre projekt tillämpas en tidsfrist på endast tre månader.

När en uppgradering av en anläggning för förnybar energi, eller en uppgradering av tillhörande nätinfrastuktur som är nödvändig för att integrera förnybar energi i elsystemet, är föremål för en miljökonsekvensbedömning eller prövning av behovet av en miljökonsekvensbedömning bör denna dessutom begränsas till de potentiella betydande konsekvenserna av ändringen eller utvidgningen i jämförelse med det ursprungliga projektet. Förnybara energikällor ska antas vara av övervägande allmänintresse och av vikt för människors hälsa och säkerhet vid avvägningen av rättsliga intressen i det enskilda fallet vid tillämpning av särskilda direktiv och i vissa fall även ge möjlighet att undanta projekt för förnybar energi från miljökonsekvens- och artskyddsbedömningar.

Föreliggande samrådsunderlag utgör ett underlagsmaterial för avgränsningssamråd, enligt 6 kap. 28-32 §§ miljöbalken, med Länsstyrelsen, kommunen och de enskilda som särskilt kan beröras, samt övriga statliga myndigheter, de kommuner och den allmänhet som kan antas bli berörda av verksamheten. Syftet med samrådet är att miljökonsekvensbeskrivningen (MKB) ska få lämplig omfattning och detaljeringsgrad

2. TILLSTÅNDSPROCESSEN

2.1. UNDERSÖKNINGSSAMRÅD

Undersökningssamråd har genomförts med Länsstyrelsen Skåne, Ystads kommun, Ystad-Österlenregionens miljöförbund samt de enskilda som särskilt kan beröras. Med enskilda som kan bli särskilt berörda avses framför allt fastighetsägare, föreningar, organisationer samt andra verksamheter. Samråd genom brevutskick genomfördes med fastighetsägare med bostäder inom cirka 1 500 meter från gruppstationen.

Följande samrådsparter har delgivits samrådsunderlag gällande undersökningssamråd:

1. BatLife Sweden, inte inkommit med yttrande
2. Försvarsmakten, inte inkommit med yttrande
3. Hedeskoga återvinningscentral
4. Kristianstad Österlen Airport, ingen erinran
5. Luftfartsverket, ingen erinran
6. Malmö Airport, ingen erinran
7. Naturskyddsföreningen i Ystad, inte inkommit med yttrande
8. Naturvårdsverket, avstår från att yttra sig i ärendet
9. Post- och telestyrelsen, ingen erinran
10. Skånes ornitologiska förening
11. Swerock AB, inte inkommit med yttrande
12. Teracom, ingen erinran
13. Trafikverket, ingen erinran
14. Ystad Energi, ingen erinran

Hedeskoga återvinningscentral har inkommit med information gällande ny kontorsbyggnad samt att verksamheten bör utföra ljud- och skuggberäkningar samt utreda risken för iskast. Skånes ornitologiska förening har inkommit med synpunkter på verksamheten samt gällande innehåll i MKB samt utförande av inventeringar.

I övrigt har det inte inkommit några synpunkter under undersökningssamrådet som genomfördes under perioden 14 juni - 22 juli 2024. I *Bilaga 1* återfinns samrådsredogörelse avseende genomfört undersökningssamråd.

Länsstyrelsen Skåne, beslutade 11 oktober 2024 att den pågående verksamheten antas medföra betydande miljöpåverkan. Beslutet gällande betydande miljöpåverkan grundar sig på att det finns indikationer om att fladdermöss förekommer i området samt att det inte undersökts vilka fågelarter som använder närområdet. Därmed går det inte att utesluta förekomst av arter som omfattas av artskyddet i 8 kap. miljöbalken. Då artskyddet kan bli aktuellt att bedöma ska verksamheten anses utgöra en betydande miljöpåverkan. Utifrån beslutet om betydande miljöpåverkan genomför verksamhetsutövaren avgränsningssamråd, vilket är en del i den specifika miljöbedömningen, enligt 6 kap. 28 § miljöbalken

2.2. SAMRÅDSUNDERLAG

Inför avgränsningssamrådet ska verksamhetsutövaren ta fram ett samrådsunderlag. Det är verksamhetsutövarens ansvar att underlaget sprids till samrådsgruppen och att samrådsparterna

kan ta del av underlaget. Ett samrådsunderlag behöver inte bestå av ett och samma dokument utan underlaget kan kompletteras under tiden som samråd genomförs.

I avgränsningssamrådets samrådsunderlag ska uppgifterna vara av den omfattning och detaljeringsgrad som behövs för att ta ställning till vilken omfattning och detaljeringsgrad miljökonsekvensbeskrivningen bör ha.

2.3. AVGRÄNSNINGSSAMRÅD

Syftet med avgränsningssamrådet är att miljökonsekvensbeskrivningen ska få lämplig omfattning och detaljeringsgrad. Genom en lämplig avgränsning kan miljöbedömningen fokuseras på de miljöaspekter som är relevanta. Utredningsresurser läggs därigenom på rätt områden och miljökonsekvensbeskrivningens omfattning kan begränsas så att dokumentet inte omfattar onödiga beskrivningar.

Verksamhetsutövaren ska genomföra avgränsningssamrådet tillsammans med Länsstyrelsen, tillsynsmyndigheten och de enskilda som kan antas bli särskilt berörda av verksamheten eller åtgärden. Samrådet ska också utföras med de övriga statliga myndigheter, de kommuner och den allmänhet som kan antas bli berörda av verksamheten eller åtgärden.

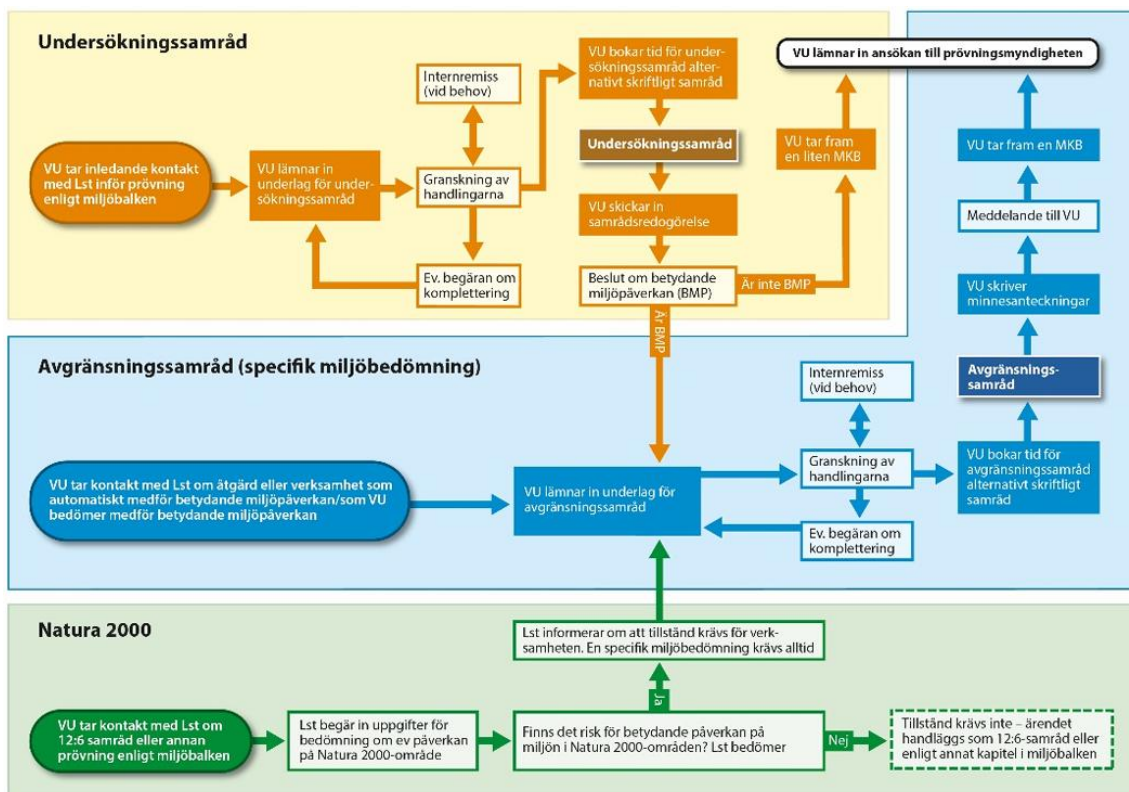


Bild 1. Visar processen gällande undersöknings-, avgränsningssamråd med miljöbedömning.

2.4. MILJÖKONSEKVENSBESKRIVNING

Under avgränsningssamrådet ska innehållet i kommande miljökonsekvensbeskrivning diskuteras, till exempel vilka bransch- och platsspecifika frågor och krav ska belysas i miljökonsekvensbeskrivningen. Miljökonsekvensbeskrivningen ska ha den omfattning och detaljeringsgrad som behövs. Det är angeläget att lyfta fram den betydande miljöpåverkan och inte låta miljökonsekvensbeskrivningen bli så voluminös att kärnfrågorna försvinner.

I 6 kap. 35-37 §§ MB samt i miljöbedömningsförordningen 16-19 §§ beskrivs vad en miljökonsekvensbeskrivning ska omfatta. Miljökonsekvensbeskrivningen lämnas in tillsammans med ansökan.

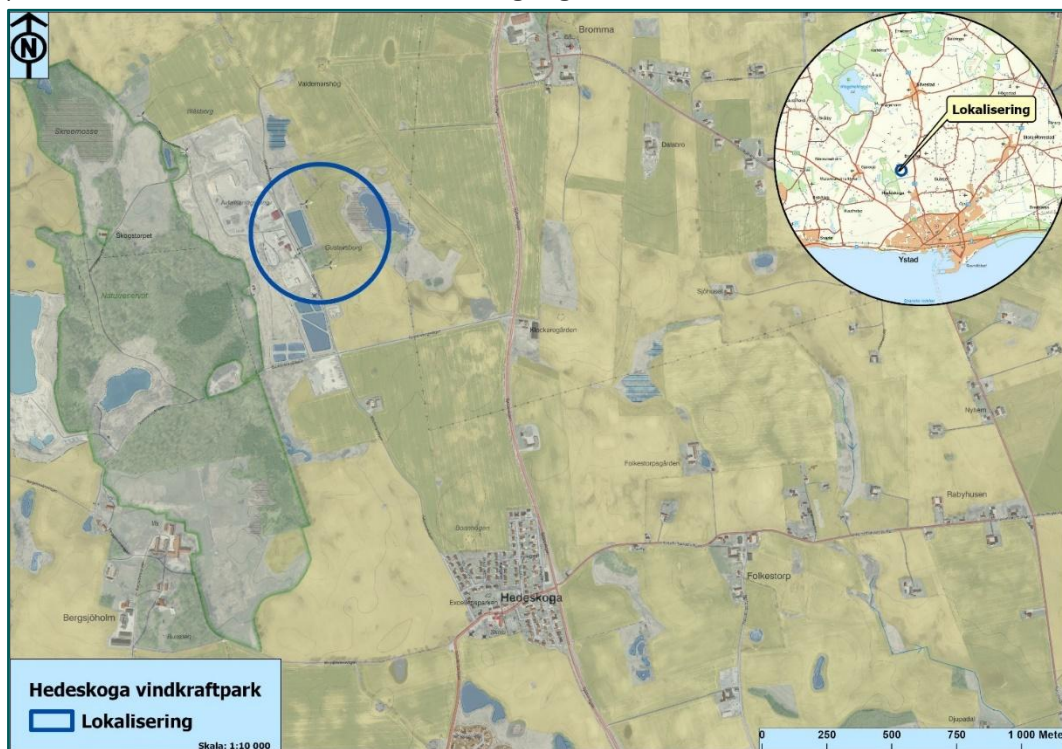
2.5. **ANSÖKAN**

Miljökonsekvensbeskrivningen utgör en del av ansökan. I övrigt ska ansökan innehålla uppgifter såsom administrativa uppgifter, eventuella tidigare beslut och tillstånd, yrkanden, åtaganden och förslag till skyddsåtgärder, förslag till övervakning och kontroll av verksamheten, teknisk beskrivning. Därutöver beskriva bästa möjliga teknik, olika alternativ, uppgifter avseende utsläpp till mark och vatten, hushållnings- och kretsloppsfrågor samt lokaliseringsutredning i de fall verksamheten kan antas medföra betydande miljöpåverkan.

3. VERKSAMHETEN

3.1. VINDKRAFTPARKEN OCH PROJEKTFÖRUTSÄTTNINGAR

Verksamhetsutövaren bedriver verksamhet med en gruppstation bestående av två vindkraftverk inom fastigheten Hedeskoga 13:1, i Ystads kommun, se *Karta 1*. Platsen har visat sig vara fördelaktig och en väl fungerande lokalisering. Lokaliseringen kommer inte att ändras och verkens position kommer att förbli desamma vid förlängning av verksamheten.



Karta 1. Översiktskarta med lokalisering av Hedeskoga Vindkraftpark.

De projektspecifika förutsättningarna nedan gör projektet fördelaktigt att livstidsförlänga och driva verksamheten vidare:

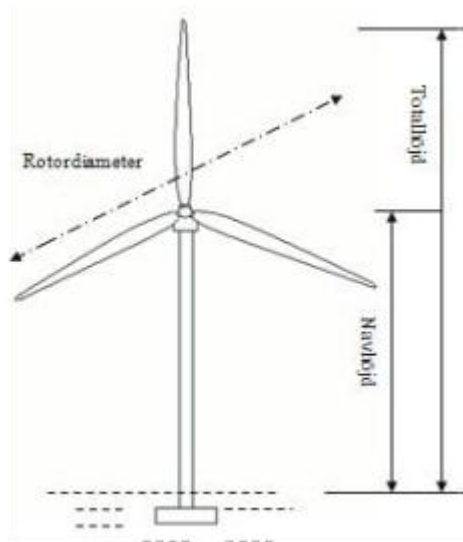
- Krav på tekniskt och ekonomiskt fullgod lösning
- Hänsyn till intilliggande bostadsfastigheter gällande ljud och skugga
- Hänsyn till natur - och kulturvårdsintressen

- Teknisk infrastruktur finns på platsen: vägar, uppställningsplatser, elnätansläggningar, med mera
- Förenligt med gällande riksintressen, skyddade områden och översiktsplan
- Förenligt med förekomst av skyddade arter
- Hänsyn till uppförda vindkraftparker i närområdet
- Vindförhållandena är goda i området

3.2. VINDKRAFTVERKEN

Vindkraftverk omvandlar vindenergin till elektricitet. Ett vindkraftverk är normalt i drift vid vindhastigheter omkring 3-25 m/s, vid riktigt höga vindhastigheter stängs verket av automatiskt på grund av säkerhetsskäl. Det finns många tillverkare av vindkraftverk och varje tillverkare har flera olika modeller med olika storlek på rotor och höjd på tornen. Den utvinningsbara kraften är direkt proportionell mot rotorbladens svepta yta. Ju större rotor, desto mer av vindens rörelseenergi kan omvandlas och desto högre produktion. Gruppstationen omfattar i dag två Enercon E70 vindkraftverk, med effekten 2,3 MW vardera. Vindkraftverken har en totalhöjd av 100 meter och är placerade med ett avstånd om cirka 250 meter från varandra.

Driften gruppstationen avses pågå i cirka 30 år och en avveckling eller utbyte till modernare vindkraftverk kan ske inom denna period.



Figur 1. Visar olika mått för ett vindkraftverk.

3.3. HINDERMARKERING

Vid uppföring av ett föremål som har en höjd av 45 meter eller högre över mark- eller vattenytan ska föremålet markeras enligt Transportstyrelsens föreskrifter (TSFS 2020:88) -Transportstyrelsens föreskrifter och allmänna råd om markering av föremål som kan utgöra en fara för luftfarten och om flyghinderanmälan. Transportstyrelsens föreskrift (TSFS 2020:88) ska vara uppfylld 2025-12-31. Detta innebär:

- Ett vindkraftverk som inklusive rotorn i sitt högsta läge har en höjd av 45 - 150 meter över mark- eller vattenytan ska markeras med vit färg och vara försett med medelintensivt (2 000 candela) rött blinkande ljus på nacellen (maskinhuset).

- Ett vindkraftverk som inklusive rotorn i sitt högsta läge har en höjd som är mellan 110 och 150 meter över mark- eller vattenytan får som alternativ till medelintensivt rött blinkande ljus försees med högintensivt vitt blinkande ljus under skymning, gryning och mörker.

Enligt äldre föreskrifter från Transportstyrelsen har det tidigare funnits möjlighet att ställa ned ljusstyrkan till som lägst 200 candelattimer. Detta tillämpas fortfarande i många vindkraftsparker byggda före 2020. Den pågående verksamheten innebär att vindkraftverken är hindermarkerade dygnet runt med fast lågintensiv röd hinderbelysning. Anpassningen till gällande föreskrifter från Transportstyrelsen, senast 2025-12-31, innebär att vindkraftverken ska försees med medelintensivt blinkande rött ljus.

3.4. VÄGAR, KRANPLATSER OCH UPPLAGSPLATSER

Invid vart och ett av vindkraftverken finns sen tidigare uppställningsplats för mobilkran som kommer användas vid väsentliga åtgärder såsom byte av delar till vindkraftverken. Även befintligt vägnät kommer att användas. I det fall markåtgärder krävs för verksamheten, kommer de i möjligaste mån begränsas till marken som redan tas i anspråk av befintlig infrastruktur.

3.5. ELNÄTSANSLUTNING

Befintlig elnätanslutning är på plats och behöver inte uppgraderas.

3.6. RISKER

Drift och etablering av vindkraftverk innebär vissa tekniska och miljörelaterade risker som, trots att de är sällsynta, måste beaktas utifrån ett försiktighetsperspektiv. Exempel på sådana risker inkluderar iskast, bränder och tekniska haverier.

Iskast

Iskast, eller nedfallande is, utgör en potentiell säkerhetsrisk under kalla perioder med hög luftfuktighet då rotorblad kan täckas av is som sedan lossnar under drift eller skiftande väderförhållanden. Nedfallande is kan medföra risk för förbipasserande eller personal i vindkraftparkens närhet. Som förebyggande åtgärd placeras varningsskyltar vid infarter till vindkraftparken. Vindkraftverk övervakas löpande och området har skyltats upp med erforderlig information.

Brandrisk

Blixtnedslag och haverier i maskinhusets tekniska komponenter kan i undantagsfall leda till brand i maskinhus eller andra tekniska delar av en vindkraftsanläggning. Dessa risker minimeras genom konstruktion med åskledare, jordning, självövervakande säkerhetssystem, automatiska stoppfunktioner och branddetektering.

Tekniska haverier

Tekniska haverier kan exempelvis innefatta rotor- eller maskinkomponenter som skadas av tillverkningsfel, brist på underhåll eller extrema väderförhållanden. Stora haverier kan leda till nedfallande delar eller oljeläckage, trots att detta historiskt sett varit mycket ovanligt sett till antal driftstimmar på de mer än 5 000 vindkraftverk som är driftsatta i Sverige. Vindkraftverken är dimensionerade i enlighet med gällande internationella säkerhetsstandarder och är försedda med system som automatiskt stoppar verken vid avvikande drift.

Risker för andra verksamheter

En vindkraftpark utgörs av flera höga objekt som kan medföra risk för luftfarten. Samråd har påbörjats med Försvarsmakten, Luftfartsverket/Flyghinderanalys, lokala flygplatser, Räddningstjänst samt andra verksamheter. Med andra verksamheter avses främst Hedeskoga återvinningscentral. Verksamhetsutövaren kommer att utreda, beskriva och bedöma risker för andra verksamheter och allmänheten i den kommande MKB:n.

3.7. ENERGIPRODUKTION & VINDFÖRHÅLLANDEN

Vindtillgången är den viktigaste parametern för etablering av vindkraft. Kusten och fjällen samt vissa inlandsområden har de bästa vindtillgångarna enligt den kartläggning av vindpotentialen över Sverige som gjorts av Uppsala universitet. Denna vindkartering, enligt den så kallade MIUU-modellen, visar att området har mycket goda vindresurser. Vindkarteringen indikerar en årlig medelvindhastighet inom området på drygt 8,5 m/s på 110 meters höjd över marken. Vindens energiinnehåll är proportionellt mot hastigheten i kubik vilket betyder att om vindhastigheten fördubblas, ökar energin åtta gånger. En liten ökning i vindhastighet ger alltså en stor förändring i den energi som kan tillvaratas, vilket gör att det bästa vindläget alltid eftersträvas vid en vindkraftsetablering.

Energiproduktionen från vindparken är cirka 5 GWh/år per turbin, totalt cirka 10 GWh/år. Denna energimängd motsvarar energiförbrukningen för drygt 250 villor (20 000 kWh/villa/år) eller hushållsel för 1 000 villor (5 000 kWh/villa/år) baserat på ett svenskt genomsnittshus.

Hedeskoga Vindkraftpark bidrar för närvarande med en minskning av koldioxidutsläpp med 900 ton/år jämfört med de utsläpp som den nordiska elproduktionen bidrar till i dag (cirka 90 g koldioxid per kWh)¹.

3.8. PLANERADE ÅTGÄRDER

Löpande och kontinuerlig kontroll och underhåll av vindkraftverken förlänger driftstiden samt optimerar energiproduktionen. Följande mer väsentliga åtgärder bedöms utföras vid förlängning av den pågående verksamheten:

- Byte av blad
- Byte av växellåda
- Byte av generator
- Återkommande kontroll av torn och fundament

Bladinspektioner utförs med årlig löpande kontroll. Reparationer utförs vid behov och större skador kan innebära att ett byte aktualiseras. Under kommande 20 årsperiod är det sannolikt att bladen kommer att bytas ut och ersättas med nya blad. Växellådan genomgår löpande kontroller där oljekontroller indikerar behov av reparation. Om en större skada förekommer på växellådans lager kan detta innebära att ett byte av växellådan behöver utföras. Under kommande 20 årsperiod är det sannolikt att växellådan behöver bytas ut. Kontroll av generatorer utförs med årlig löpande kontroll. Reparationer utförs vid behov och större skador kan innebära att ett byte aktualiseras. Under kommande 20 årsperiod är det sannolikt att det uppstår behov av att byta ut generatorerna.

¹ Sandgren & Nilsson, 2021

3.9. AVVECKLING AV VERKSAMHETEN

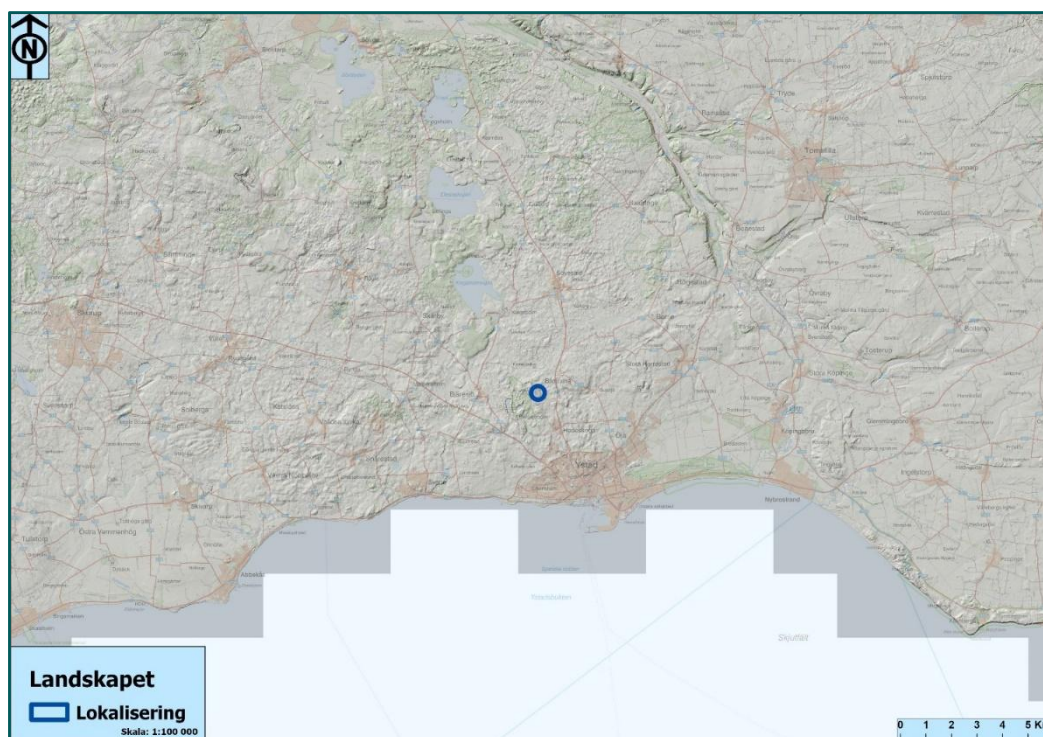
När verksamheten upphör ansvarar verksamhetsutövaren (vindkraftsägaren) för nedmontering av vindkraftverk och efterbehandling av platsen. Anlagda fundament utgörs i allt väsentligt av betong samt armeringsjärn. Betongen kan krossas och användas som fyllnadsmassor. Alternativt kan fundament bilas ned till marknivå och övertäckas så marken åter kan nyttjas för skogsbruk.

Vägar och övriga ytor, som är av begränsad omfattning, kan nyttjas av jordbruket eller återställas efter att verksamheten avvecklats. Tekniska anläggningar och andra byggnader kommer att nedmonteras och återvinnas. Bygg- och rivningsmaterial omhändertas för återvinning och destruktion.

Återvinning av vindkraftverkets delar är att föredra i möjligaste mån, såväl ur ett miljömässigt som ett ekonomiskt perspektiv. Vindkraftverk består till stor del av stål och järn samt mindre delar av aluminium och koppar. Dessa material kan återvinnas. Elektroniska komponenter lämnas till återvinning. Rotorbladen som består av fiberglas kommer att fraktas bort för förbränning eller återvinnas om det är möjligt. Den olja som finns i maskinhuset tas om hand och bortforslas på ett säkert sätt enligt gällande bestämmelser.

4. OMRÅDESBESKRIVNING

4.1. LANDSKAPET



Karta 2. Visar landskapet omkring lokaliseringen.

Gruppstationen är uppförd i ett område som ligger cirka 70 meter över havet och omges av ett relativt flackt och öppet jordbrukslandskap. Speciellt utmärkande egenskaper är backlandskapet med kullar och dalar, med småbiotoper såsom alléer, åkerholmar samt trädgårdar/parker. Det omgivande landskapet hyser en mångfald av naturområden med varierade karaktärer, alltifrån

kustlandskap med fina, vidsträckta stränder till mosaikartade, kuperade backlandskap.² Inom landskapet finns öppna produktionsfält som avgränsas av vägar, gårdar och övrig bebyggelse, grönskande dungar, bäckar och diken. Kraftledningar och vindkraftverk utgör väsentliga inslag i landskapsbilden.

Andra tydliga inslag i landskapsbilden utgörs av golfbanor och andra anläggningar samt sjöarna Krageholmssjön, Ellestadssjön samt Snogeholmssjön, som ligger 4-10 kilometer nordväst om gruppstationen. I området omkring Krageholmssjön finns flera olika naturtyper representerade, och är finns även vandringsleder. I Krageholmssjön ligger ön Lybeck som är ett naturreservat och utgör en viktig fågellokal.³ Ellestadssjön är en kalkrik, grund slättsjö som omges av breda vassar. Omgivningarna utgörs i allt väsentligt av åkermark men även lövskog och ädellövskog. Fågellivet är mycket rikt.⁴

I området omkring Snogeholmssjön finns strövområden med skiftande landskap med sjöar, sandiga hedar, öppna fälader, blöta alkärr, skir lövskog och mörk granskog. I detta område finns markerade vandringsleder och här går det även att fiska och paddla.⁵

Cirka 10 kilometer norr om gruppstationen återfinns Fyledalen som utgör ett markant inslag i landskapsbilden. Området omkring Fyleån består i vissa delar av branta, skogsklädda sluttningarna. Nere i dalens botten breder betesmarkerna ut sig med den stilla Fyleån i mitten. I området finns allt från bokklädda sluttningar till grodrika våtmarker. Vidare är området även intressant i geologisk avseende, med bland annat tydliga geologiska spår från bland annat kvartärtiden, där erosionsterasser, tappningsdalar och diabasgångar återfinns i området.

Ystad ligger cirka 2,5 kilometer söder om gruppstationen. Området omkring verksamheten är glesbebyggt och gårdarna är medelstora och relativt jämt utspridda. Koncentrerad bebyggelse återfinns främst i Bjäresjö by, väster om gruppstationen, Bromma by nordöst om gruppstationen, samt samhället Hedeskoga som ligger söder om gruppstationen.

I närområdet till gruppstationen utgör Hedeskoga återvinningscentral och en grustäkt väsentliga inslag i landskapsbilden. Inom 2 kilometer från gruppstationen finns ytterligare tio vindkraftverk. Gruppstationen är sedan länge etablerad på platsen och kan såldes uppfattas som en del av landskapsbilden.

4.2. RIKSINTRESSEN

Ett område med särskilda värden kan uppmärksammas som vara av riksintresse. Riksintressen ska prioriteras i den fysiska planeringen och ska skyddas mot åtgärder som påtagligt kan skada dess värden. Det ska framgå av en kommuns översiktsplan hur riksintressenas värden ska tillgodoses. Riksintressen ska prioriteras i den fysiska planeringen och ska skyddas mot åtgärder som påtagligt kan skada dess värden. Det ska framgå av en kommuns översiktsplan hur riksintressenas värden ska tillgodoses.

Riksintressen innefattas av kap. 3 och miljöbalken. Centrala myndigheter beslutar om anspråk på riksintressen enligt 3 kap. miljöbalken och riksdagen beslutar om riksintressen enligt 4 kap.

² Ystads kommun, 2012

³ Ystads kommun, 2025

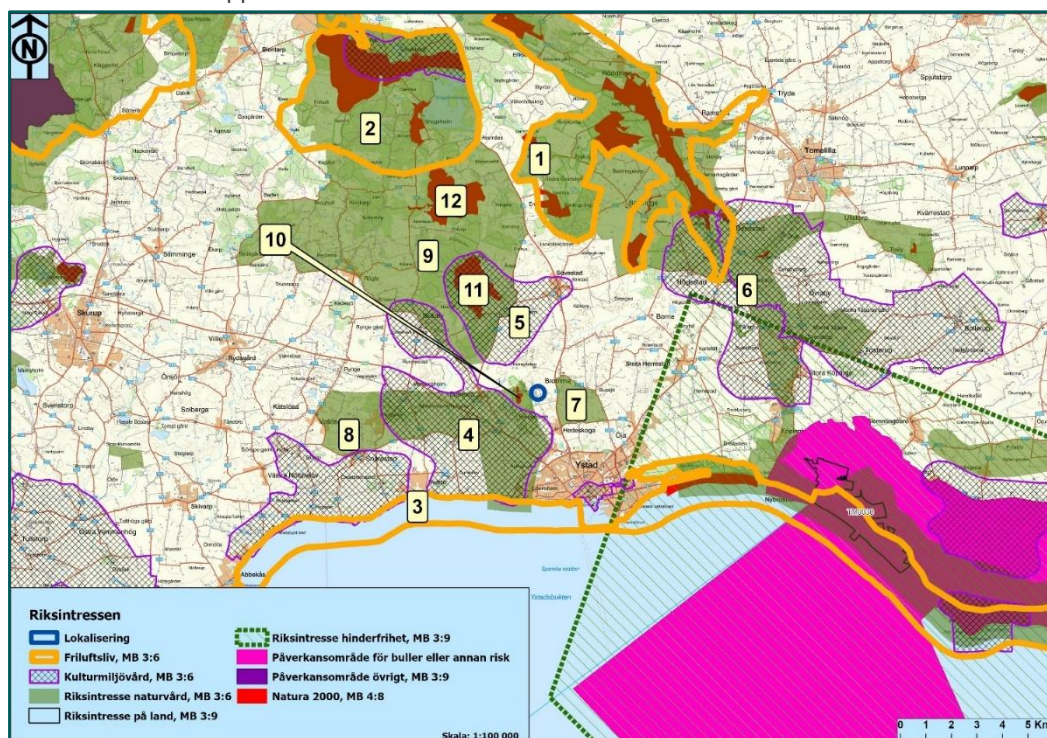
⁴ Länsstyrelsen Skåne, 2012

⁵ Stiftelsen Skånska Landskap, 2024

miljöbalken. De områden som centrala myndigheter gör "anspråk" på utgörs oftast av mindre områden med ett specifikt värde. Riksidressen som regleras av 3 kap. miljöbalken kan vara både av bevarandekaraktär och utnyttjandekaraktär. Områden som riksdagen beslutar om, utgör stora geografiska områden och kan betecknas som nationallandskap. Till skillnad från de riksidressen som pekats ut enligt 4 kap. miljöbalken så ska riksidressen som pekats ut enligt 3 kap. miljöbalken betraktas som anspråk. Ett riksidressanspråk enligt 3 kap. miljöbalken är därför inte rättsverkande utan är en bedömning som gjorts av den myndighet som har pekat ut riksidresset.

Riksidressen kan vara av väsentlig omfattning och det är inte ovanligt att olika riksidressen överlappar varandra. Om ett område är av riksidress för flera ändamål, måste en avvägning göras. I 3 kap. 10 § miljöbalken anges avvägning mellan olika riksidressen. Om ett område enligt 5-8 §§ miljöbalken är av riksidress för flera oförenliga ändamål, ska företräde ges åt det eller de ändamål som på lämpligaste sätt främjar en långsiktig hushållning med marken, vattnet och den fysiska miljön i övrigt. Behövs området eller del av detta för en anläggning för totalförsvaret ska försvarsintresset ges företräde. Beslut med stöd av första stycket, enligt 3 kap. 10 § miljöbalken, får inte strida mot bestämmelserna i 4 kap. miljöbalken.

Inga områden av riksidressen berörs direkt av planerade åtgärder. Inom 10 kilometer från gruppstationen finns riksidressen enligt 3 kap. § 6 miljöbalken, gällande friluftsliv. Dessa områden redovisas med numrering 1-3 i *Karta 3*. Område 1 avser Fyledalen som även utgör riksidress för naturvård enligt 3 kap. 6 § miljöbalken. Fyledalen besitter särskilt goda förutsättningar för berikande upplevelser i natur- och/eller kulturmiljö. Även riksidresset för friluftsliv, Snogeholm-Sövde, område 2, i *Karta 3*, har särskilt goda förutsättningar för berikande upplevelser i natur- och/eller kulturmiljö. Cirka 3,5 kilometer söder om gruppstationen återfinns finns riksidress för friluftslivet, område 3 i kartan, som sträcker sig längs med kusten, mellan Trelleborg och Simrishamn. Kuststräckan har särskilt goda förutsättningar för vattenknutna friluftaktiviteter och därmed berikande upplevelser.



Karta 3. Visar riksidressen omkring lokaliseringen.

Riksintresse för kulturmiljövård, enligt 3 kap. 6 § miljöbalken, finns i närområdet till gruppstationen genom områdena 4 och 5, enligt *Karta 3*. Områdena präglas av vidsträckta slottlandskap omkring några slott med tillhörande medeltida bebyggelse, som även givit upphov till utpräglade odlingslandskap. Område 6, som ligger cirka 7 kilometer öster om gruppstationen, innefattas av riksintresse för kulturmiljövård, längs med Nybroån med förhistorisk bruks- och bosättningskontinuitet där framväxten av landskapet och bebyggelsen präglats av godsförvaltningen vid Högstads slott.

Områden 7-9, enligt *Karta 3*, utgörs av riksintresse för naturvård, enligt 3 kap. 6 § miljöbalken. Område 7, som ligger cirka 700 meter öster om gruppstationen, avser Bussjöområdet. Detta område är utpekade som riksintresse genom att området utgör en geomorfologiskt mycket rik och varierad del av det skånska backlandskapet. Området inkluderar både det storskaliga backlandskapet med hög relief och det småkuperade undulerande landskapet.

Område 8, som ligger väster om Hedeskoga återvinningscentral utgör riksintresset Bjärsjöholm-Marsvinholmsområdet. Även detta område avser en geomorfologiskt mycket rik och varierad del av det skånska backlandskapet och är bland annat beläget över Alnarpssänkan, en förkastningsdal i berggrunden. Ett större område (9) några kilometer norr om gruppstationen utgörs av riksintresset Snogeholms-Skårbyområdet. Detta område är ett morfologiskt värdefullt moränbacklandskap där Krageholmssjön bidrar med ett väsentligt inslag. Sjöområdet är en värdefull rast- och övervintringslokal för gäss och örn.

Några olika riksintressen för totalförsvaret, enligt 3 kap. 9 § miljöbalken, återfinns några kilometer öst/sydöst om gruppstationen.

Natura 2000-områden utgör skyddade områden enligt 7 kap. MB, men även riksintresse enligt 4 kap. 8 § miljöbalken. Natura 2000 är ett EU-omfattande nätverk av skyddade områden som Europeiska kommissionen identifierat vara av intresse för gemenskapen enligt art- och habitatdirektiv 92/43/EEG som ämnar att bevara livsmiljöer samt vilda djur och växter. Flera Natura 2000-områden finns inom riksintressena för naturvård Snogeholms-Skårbyområdet samt Fyledalen. Väster om återvinningscentralen, cirka 600 meter ifrån gruppstationen finns ett mindre Natura 2000-område (10), Bjärsjöholms ädellövskog. Området är utpekade enligt art- och habitatdirektivet (SCI). Inom området finns ädellövskog som består av en rik ädellövskog med bok, ek, alm samt av ask i de fuktigare partierna. Skogen har lång kontinuitet och har förr utnyttjats för bete och slätter. En av Skånes äldsta bokskogar med gott om lågor och död ved finns inom området. Området hyser en mycket värdefull svampflora och insektsfauna. Bjärsjöholmsområdet är rankat som det nionde värdefullaste området i Skåne med avseende på rödlistade skogslevande arter.

Ytterligare två områden, Krageholmssjön (11) och Ellestadssjön (12), är utpekade som Natura 2000-områden, enligt art- och habitatdirektivet (SCI). Områdena ligger cirka 4 respektive 7 kilometer nordväst om gruppstationen.

Av bevarandeplanerna för Krageholmssjön och Bjärsjöholms ädellövskog framgår att de största hoten för områdenas naturtyper och Natura 2000-arter är kopplade till åtgärder som exploatering av mark, avverkningsåtgärder, ändrade hydrologiska förhållandena, igenväxning, spridning av invasiva arter, användning av bekämpnings-medel och kemikalier inom jordbruket, nedfall av luftföroreningar samt tillförsel av gödande ämnen.

Riksintresse för rörligt friluftsliv och turism, enligt 4 kap. 2 § miljöbalken, finns 3,5 kilometer norr om gruppstationen. Området avser Romeleåsen och dess omgivning, ett större område med särskilt goda förutsättningar för rörligt friluftsliv genom vandring, promenader, skidåkning, båtfärder etcetera. Hela kusten längs med Ystad utgör riksintresse enligt 4 kap. 4 § miljöbalken, avseende högexploaterad kust.

Enligt *Karta 3*, finns det flera olika riksintressen som i vissa avseende överlappar varandra. Förnybar energiproduktion, genom vindkraft, är en del av den pågående markanvändning i området. Verksamhetsutövaren bedömer att verksamhet med vindkraft, inom lokaliseringen, är förenligt med gällande riksintressen.

4.3. KOMMUNAL PLANERING

Kommunen ska ha en aktuell översiktsplan som avspeglar intentionerna för användning av mark och vatten. Planen ska återge den politiska majoritetens uppfattning och beslutas av kommunfullmäktige. Översiktsplanen är inte bindande men ska ge vägledning för beslut om hur mark- och vattenområden ska användas och hur den byggda miljön ska användas, utvecklas och bevaras.⁶

I översiktsplanen görs de viktigaste ställningstagandena om hur markanvändningen och bebyggelsestrukturen ska se ut på en övergripande nivå utifrån lämplighet och behov. Generellt gäller att planer och exporteringar bör ha stöd i översiktsplanen.⁷

Översiktsplanen för Ystads kommun antogs av Kommunfullmäktige 2021-06-17. Riksintressena som åskådliggörs i *Karta 3*, tydliggörs i översiktsplanen.

Kommunen har många äldre vindkraftverk med lägre effekt än moderna turbiner. Kommunen ställer sig positiv till generationsbyte, så kallad "repowering", av de äldre vindkraftverken. Ett generationsbyte skulle kunna mildra kommunens effektbehov genom att öka den lokala elproduktionen. De befintliga vindkraftverken finns i goda vindlägen, lokaliserade i grupp vilket sannolikt ger goda möjligheter för ett generationsbyte.⁸

Ystad kommun har en äldre vindkraftsplan, som emellertid inte är aktuell. Vid en eventuell förnyelse av vindkraftverken ska en prövning ske utifrån översiktsplanen. Verksamhetsutövaren bedömer att planerade åtgärder är förenliga med översiktsplanen samt med den fördjupade översiktsplanen för området, som antogs 2016.⁹

4.4. SKYDDADE OMRÅDEN

Med skyddade områden avses områden som besitter skydd enligt 7 kap. miljöbalken. Dessa områden finns dokumenterade i det nationella naturvårdsregistret. Naturvårdsverket tillhandahåller tjänsten "Skyddad natur" där dessa områden finns dokumenterade och tillgängliga som GIS-underlag. Strandskydd och generellt biotopskydd finns inte dokumenterat i "Skyddad natur". Generellt biotopskydd omfattar bland annat småvatten och stenmurar i jordbruksmark,

⁶ Boverket, 2024

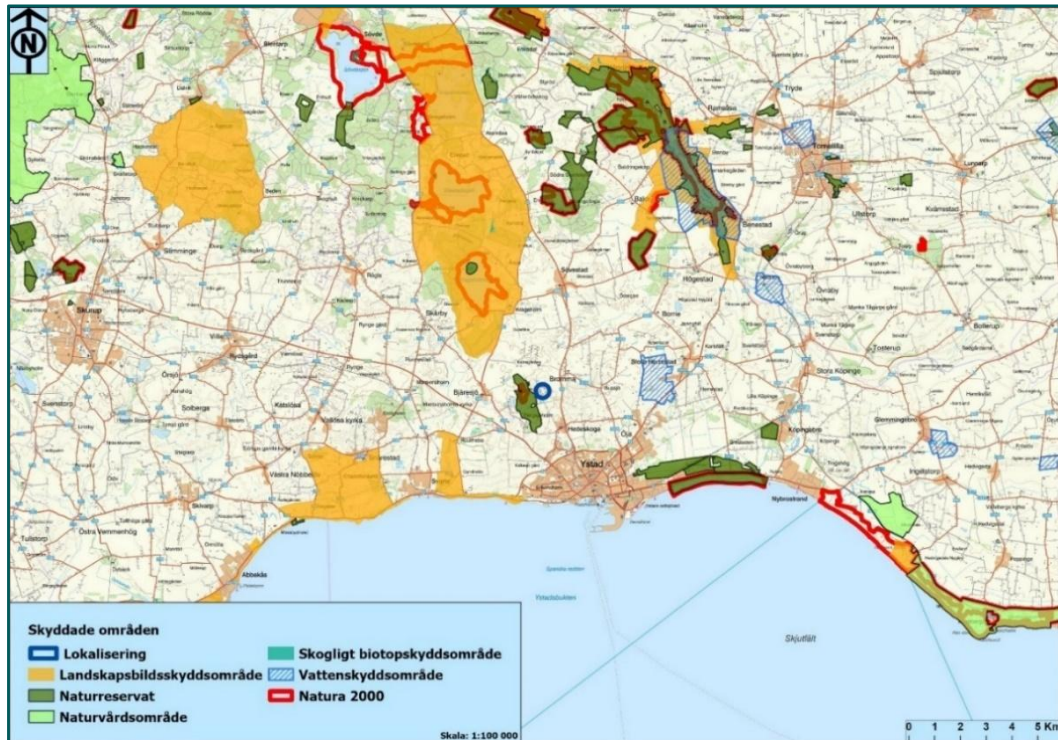
⁷ Boverket, 2025

⁸ Ystad kommun, 2021

⁹ Ystad kommun, 2016

åkerholmar och alléer som är viktiga att bevara för den biologiska mångfalden. Inslag av sådan karaktär finns representerade i det omgivande landskapet.

I närområdet, enligt *Karta 4*, finns det tidigare beskrivna området, Bjersjöholms ädellövskog, som helhet skyddas genom naturreservat, samt i mindre delar även genom Natura 2000. Syftet med naturreservatet är att skydda och bevara ädellövskogen och dess miljöer, våtmarker samt rika förekomst av död ved och röstlistade arter.

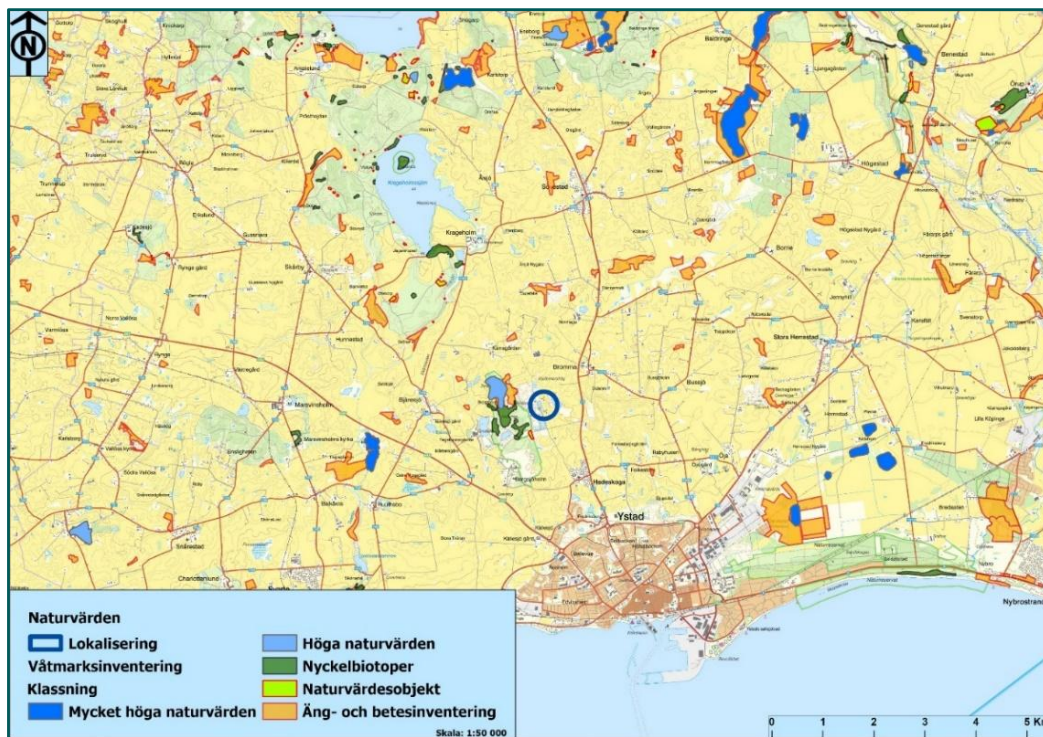


Karta 4. Visar skyddade områden omkring lokaliseringen.

Inom 5 kilometer från gruppstationen finns några skyddade områden som avser landskapsbildsskyddsområden, naturreservat samt vattenskyddsområden. Verksamhetsutövaren har låtit en konsult ta fram ett PM gällande påverkan avseende Natura 2000-området Bjersjöholms ädellövskog. I PM:et bedöms sammantaget "Vindkraftverken riskerar inte att påverka naturmiljön inom Natura 2000-området Bjersjöholms ädellövskog på ett betydande sätt då de inte påverkar hydrologin (på grund av det stora avståndet mellan verken och skogen) eller innebär något annat hot mot de värden som området är utpekat för". Verksamhetsutövaren delar denna slutsats och bedömer att ett nytt tillstånd för den pågående verksamheten kan beviljas utan att detta medför risk för betydande påverkan på Natura 2000-området, dess värden och syfte. I *Bilaga 2* återfinns PM:et gällande påverkan på Natura 2000-området Bjersjöholms Ädellövskog.

Verksamhetsutövaren bedömer att planerade åtgärder kan utföras utan att skada skyddade områden.

4.5. NATURMILJÖ



Karta 5. Visar naturvärden i anslutning till lokaliseringen.

Inga inventeringar gällande naturvärden eller naturtyper har genomförts i området, då det inte krävs några nya markåtgärder för att driva verksamhet vidare. Inventeringar av fåglar och fladdermöss har emellertid utförts och redovisas under avsnittet 4.6 - *Fåglar och fladdermöss*.

En sammanställning av tillgängligt underlag, från Länsstyrelsen, Naturvårdsverket med flera har utförts och redovisas i Karta 5. Inom området för Bjersjöholms ädellövskog, finns några nyckelbiotoper, ångs- och betesmark, naturvärdesobjekt samt våtmark med höga naturvärden. De flesta av naturvärdena i området utgörs av ädellövskogen, med gamla träd, död ved samt en rik insektsfauna.

Verksamhetsutövaren bedömer att planerade åtgärder kan utföras utan att skada naturvärden.

4.6. FÅGLAR OCH FLADDERMÖSS

Landlevande däggdjur verkar vara ostörda av vindkraftverk i drift. Under byggtiden, förvaltning och drift kan viss störning ske främst genom den mänskliga närvaron vid vägbygge, underhåll och reparationer. Särskilt skyddade arter kan kräva särskild hänsyn. Då gruppstationen redan är etablerad så bedöms den potentiella påverkan på faunan härröra från driften av anläggningen. Det är framför allt fåglar och fladdermöss som riskeras att påverkas i driftsfasen. Verksamhetsutövaren har inte noterat döda fåglar eller fladdermöss under den tid verksamheten ägt rum.

Verksamhetsutövaren har genom konsulter utfört inventeringar och utredningar avseende fåglar och fladdermöss. Inventeringar av rovfåglar har genomförts med fältbesök under perioden maj-juli 2024. Av rovfåglar observerades bivråk, brun kärrhök, fiskgjuse, havsörn, lärkfalk, ormråk, röd glada och duvhök. En boplats för röd glada upptäcktes inom utredningsområdet. Den utförda rovfågelsinventeringar visar på att röd glada nyttjar utredningsområdet för häckning och födosök.

Den närliggande återvinningscentralen attraherar rovfåglar och arten röd glada uppträder i hög koncentration inom utredningsområdet. Genomförd inventering av rovfåglar redovisas i *Bilaga 3*.

Utifrån resultatet av inventeringen har verksamhetsutövaren utfört en särskild inventering med fokus på röd glada samt genomfört en artskyddsutredning för arten. Artskyddsutredningen syftar till att bedöma om röd glada kan påverkas negativt av verksamheten och därmed riskerar att utlösa förbud enligt artskyddsförordningen. Verksamhetsutövaren bedömer, med stöd av utförda inventeringar och genomförd artskyddsutredning, att den pågående verksamheten kan bedrivas och förlängas, utan att förbuden i artskyddsutredningen aktualiseras. Genomförd artskyddsutredning redovisas i *Bilaga 4*. Inventering av övervintrande röd glada, återfinns i *Bilaga 5*.

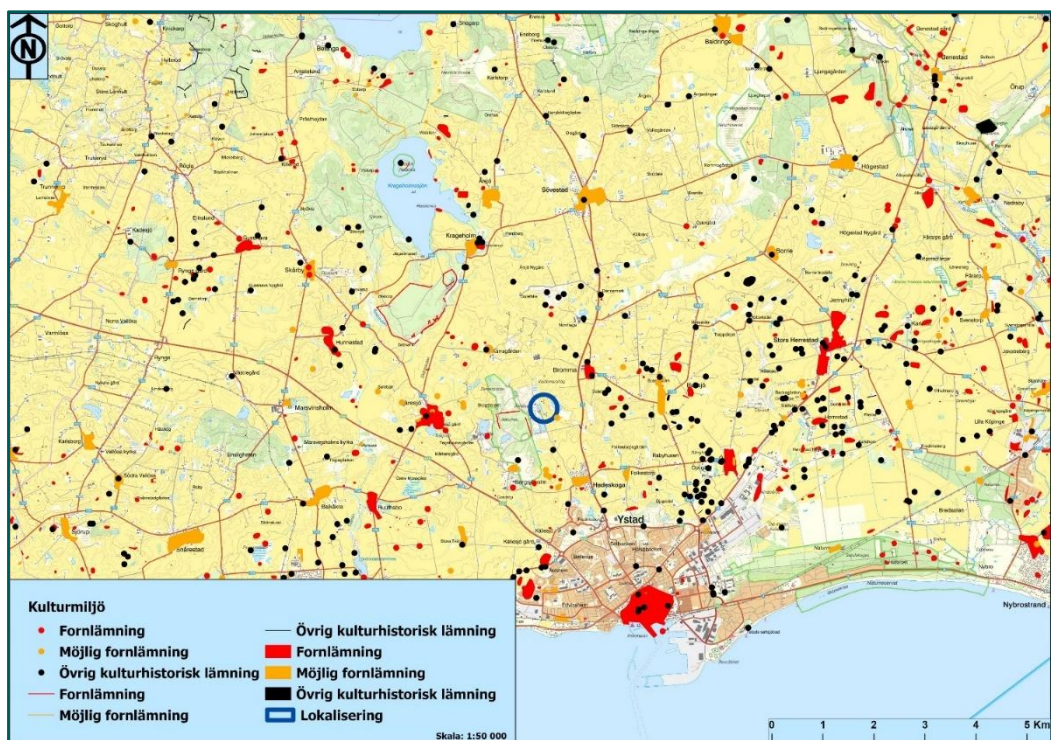
En fladdermusinventering, *Bilaga 6*, har genomförts med syfte att klarlägga vilka arter av fladdermöss som använder området under reproduktionsperioden (sommaren) och migrationsperioden (hösten). Inventering genomfördes med metoden inventering med autoboxar. Totalt genomfördes inventering med 4 autoboxar som 2024 spelade in fladdermöss under sommaren och hösten. Vid inventeringen observerades totalt 9 arter av fladdermöss varav 3 arter är rödlistade och 5 arter tillhör högriskarter för kollision med vindkraft. En fladdermusart, barbastell är upptagen på art- och habitatdirektivets bilaga II. Flera av de påträffade arterna tycks emellertid endast vara tillfälliga besökare under migrationsperioden på hösten. Aktiviteten av högriskarter är hög under sommaren på en lokal vid nuvarande placering av vindkraftverken. Verksamhetsutövaren bedömer att risken för att fladdermöss ska kollidera med vindkraftverken bedöms vara högst under sommaren.

Hedeskoga återvinningscentral utgör en fågellokal med mängder av trutar, måsar och kråkfåglar året runt. En skrattnåskoloni finns i Brommadammen, som ligger cirka 200 meter öster om gruppstationen. Här häckar också smådopping, gråhakedopping, gräsand, skedand, vigg, brunand samt rör- och sothöna.

Vid undersökningssamrådet framförde SkOF (Skånes ornitologiska förening) behov av att undersöka dödligheten gällande tornseglare. Gällande behovet att undersöka dödlighet av tornseglare, som SkOF framför, så anser verksamhetsutövaren att det inte föreligger något väsentligt behov av detta, då arten inte utgör en riskart enligt Vindvals syntesrapport. Förutsättningar och eventuell påverkan på tornseglare kommer att utvecklas och analyseras vidare, genom arbetet med miljökonsekvensbeskrivningen.

4.7. KULTURMILJÖ

Med kulturmiljö menas den av människan påverkade fysiska miljön som vittnar om historiska och geografiska sammanhang. Kulturmiljölagen (KML) ger bland annat skydd för ortnamn, fornlämningar och fornfynd, byggnadsminnen och kyrkliga kulturminnen. I *Karta 6*, nedan, redovisas fornlämningar, möjliga fornlämningar samt övriga kulturhistoriska lämningar.



Karta 6. Visar fornlämningar, möjliga fornlämningar samt övriga kulturhistoriska lämningar.

Enligt Riksantikvarieämbetets Kulturmiljöregister, redovisas i Karta 6, finns några fornlämningar inom en radie av 1 000 meter från gruppstationen. Det finns emellertid inga fornlämningar inom närområdet till gruppstationen. Inom Bjersjöholms ädellövskog, finns några fornlämningar som bildar ett hängnadssystem, som mestadels utgörs av stenmurar. Cirka 500 meter norr om gruppstationen finns även en fornlämning, Valdemarshög, som utgörs av en resthög, delvis överodlad.

Övriga kulturhistoriska lämningar, som visas i Karta 6, skyddas inte av Kulturmiljölagen. Det finns ett fåtal av sådana lämningar inom en radie av 1 000 meter från gruppstationen. Sammantaget så finns det inga fornlämningar eller övriga lämningar i närområdet för gruppstationen.

Gruppstationen ligger cirka 900 meter öster om Västra Nöbbelöv-Marsvinsholm-Bergsjöholm, som är ett omfattande kulturområde som ingår i Regionalt kulturmiljöprogram, för Skåne län.

Verksamhetsutövaren bedömer att planerade åtgärder kan utföras utan att skada kulturmiljön i området.

4.8. FRILUFTSLIV

Riksintresse för rörligt friluftsliv och turism, enligt 4 kap. 2 § miljöbalken, finns 3,5 kilometer norr om gruppstationen. Området avser ett större område med särskilt goda förutsättningar för rörligt friluftsliv genom vandring, promenader, skidåkning, båtfärder etcetera. Ystads Sandskog, som ligger i östra delen av Ystad centrum, utgör naturskön fritidsanläggning med motionsslingor, utegym samt spår för längdskidåkning och skridskoåkning. I anslutning till Krageholmssjön, Ellestadsjön och Fyledalen fins några större skogsområden med ett rikt växt- och djurliv. I norra delen av kommunen finns också flera av kommunens värdefulla ängs- och hagmarker med intressant flora och fauna.

Skåneleden är en vandringsled som löper genom det skånska natur- och kulturlandskapet. Leden är cirka 130 mil lång och berör 32 kommuner. Leden passerar Ellestadsjön, Krageholmssjön och vidare ner genom Bjäresjö, Hedeskoga och fram till Ystad, för att sedan fortsätta österut längs med kusten. Utöver Skåneleden så finns det flera andra leder inom kommunen. Längs med Ystads kust finns goda möjligheter till friluftsliv genom cykling, vandring, camping, paddling, fiske med mera.

Inom närområdet till gruppstationen finns inga särskilt goda förutsättningar för friluftsliv då marken framför allt utgörs av jordbruksmark samt anläggning avseende återvinningscentral.

4.9. ARELLA NÄRINGAR

Till de areella näringar hänförs näringar som nyttjar biologiska resurser på land eller i vatten. Sedvanliga näringar i detta avseende utgörs av skogsbruk, jordbruk, jakt och fiske. Inom området är jordbruk den dominerande areella näringen.

4.10. NÄRBOENDE

När vindkraftverken är i drift uppkommer främst ett aerodynamiskt ljud som genereras då bladen roterar. Detta ljud kan upplevas som ett väsande eller svischande ljud. Ljudet kan beskrivas som ett bredbandigt brus, vanligen inom frekvensområdet 63-4000 Hz. Ljudnivån avtar med avståndet från vindkraftverket. Yttre omständigheter, väder och vind, påverkar hur ljudet breder ut sig i terrängen. Även typ av mark eller om det är vatten vid vindkraftverket påverkar hur mycket ljudet minskar med avståndet. Generellt dämpar marken ljudet betydligt effektivare än vatten.

Rörliga skuggor från vindkraftverk genereras när solen står lågt och det blåser så att rotorbladen står vinkelrätt mot solstrålarna. Rotorbladen "klipper av" solstrålarna och betraktaren uppfattar detta som ett långsamt blinkande ljus. Dessa skuggor kan upplevas som störande för boende i närheten av vindkraftverken.

Koncentrerad bebyggelse återfinns främst i Bjäresjö by, 2 kilometer öster om gruppstationen, Bromma by, 1,3 kilometer nordöst om gruppstationen, samt samhället Hedeskoga som ligger 1,2 kilometer söder om gruppstationen.

Verksamhetsutövaren kommer att fortsatt efterleva gällande begränsningar för ljud och skuggutbredning. I nuvarande tillstånd gäller att ekvivalent ljudnivå inte får överstiga 40 dB(A) utomhus vid bostäder. Att verksamheten alltjämt håller sig inom 40 dB(A) kommer att säkerställas med ljudberäkningar. Den kumulativa effekten av närliggande vindkraftparker kommer att beaktas och vägas in vid bedömning av påverkan avseende bostäder. I *Karta 7*, nedan, redovisas andra vindkraftverk som finns i området, 5 kilometer omkring lokaliseringen.

5. MILJÖKONSEKVENSER

Verksamhetsutövaren avser att ansöka om miljötillstånd för den planerade anläggningen enligt 9 kap. miljöbalken. En miljökonsekvensbeskrivning (MKB) ska tas fram för tillståndsansökan. Samråd avseende MKB:ns omfattning och inriktning, avgränsningssamråd, planeras med Länsstyrelsen, kommunen och de enskilda som särskilt kan beröras, samt övriga statliga myndigheter och den allmänhet som kan antas bli berörda av verksamheten. Ansökan enligt miljöbalken med tillhörande MKB lämnas till Länsstyrelsens miljöprövningsdelegation, för prövning vad gäller miljötillstånd.

5.1. FÖRUTSEDD MILJÖPÅVERKAN

Förlängning av den pågående verksamheten, genom ansökan av nytt tillstånd, innebär att den pågående markanvändningen alltjämt kan försätta på platsen. Sedvanliga markåtgärder som innebär omfattande arbeten med att anlägga vägar, kran- och uppställningsplatser, upplag, samt anläggningsåtgärder för elnätsanslutning, är redan utförda. Den förutsedda miljöpåverkan härrör främst från drift- och avvecklingsskedet.

Ljud och skuggor

För närboende kan en etablering av vindkraft innebära olägenheter vad avser ljud, skuggor/reflexer, oro för djur/natur samt påverkan vid vistelse i närområdet. Verksamhetsutövaren har inte kännedom om att det inkommit klagomål från närboende, gällande den pågående driften. I området har det skett förändringar, bland annat genom att fler vindkraftverk har uppförts i området. Vid utförande av beräkningar avseende ljud och skuggor så kommer den kumulativa påverkan att studeras, beräknas och redovisas.

Hinderbelysning kan påverka människor varför det är viktigt att minimera ljusintryck och ljusintensitet från vindkraftverken.

Fåglar och fladdermöss

Genomförda inventeringar kommer att ligga till grund för bedömning av påverkan och konsekvenser för fåglar och fladdermöss. Vidare kommer det analyseras och studeras om det finns behov av att utforma skadelindrade åtgärder för att hindra eller förebygga påverkan på fåglar och fladdermöss. För att minska risken för att fladdermöss ska kollidera med gruppstationen så kan verksamheten, vid behov, driftregleras. Driftreglering innebär att vindkraftverken hålls avstängda vid vissa perioder och tidpunkter under dygnet för att förebygga kollisioner med fladdermöss.

Under service- och reparationsarbeten ökar mänsklig närvaro i omgivningen, vilket ger indirekta effekter som kan störa djur och fåglar som därmed undviker närområdet.

Verksamhetsutövaren planerar att följa upp och utforma ett kontrollprogram gällande gruppstationens eventuella påverkan på fåglar och fladdermöss.

Natur- och kulturvärden

Inom eller i anslutning till lokaliseringen finns inga kända natur- eller kulturvärden, som fysiskt kan påverkas av planerade åtgärder. Verksamhetsutövaren bedömer, utifrån befintligt underlag, att fortsatt drift av gruppstationen inte påverkar några natur- eller kulturvärden.

Risker

Vindkraftverk utgöra höga objekt som kan medföra risk för luftfarten. Samråd har påbörjats med Försvarmakten, Luftfartsverket/Flyghinderanalys och lokala flygplatser. Verksamheten har bedrivits på platsen i cirka 20 år, och därmed bedömer verksamhetsutövaren att det föreligger liten risk för påtaglig påverkan på luftfarten och tillhörande anläggningar och verksamheter.

Fysiska risker som riskerar att påverka allmänheten och andra verksamheter, framför allt återvinningscentralen, dess personal och brukare, bedöms som liten utifrån erfarenheter från den pågående verksamheten.

Andra risker som avser driftskedet, utgörs av risk för brand, tekniska haverier etcetera, bedöms vara hanterbara utifrån den befintliga organisationen som byggts upp omkring den pågående

verksamheten. Insatstiden för Räddningstjänsten, vid väsentliga incidenter inom verksamheten, är relativt kort, vilket medför att risken för väsentliga konsekvenser sannolikt kan avhjälpas. Verksamhetsutövaren kommer mer ingående att utreda, beskriva och bedöma risker för andra verksamheter och allmänheten i den kommande MKB:n.

Avveckling

Avvecklingen planeras att ske efter cirka 30 års drift. Genomförande av avvecklingen innebär i viss mån likartade arbetsmoment som under etableringsfasen, exempelvis genom nedmontering av turbiner, borttransport och återställning av kranplatser. Buller från markjobb och transporter, bedöms vara den främsta källan till påverkan i närområdet.

Åtgärder kommer att vidtas för att minimera störningarna, bland annat genom val av arbetstid, tekniska skyddsåtgärder och anpassning till känsliga perioder för djurlivet.

Etablering av vindkraft tar mark i anspråk för kranplatser, vägar och tillhörande infrastruktur. Detta kan leda till intressekonflikter med andra verksamheter. Intressekonflikter kan uppstå vid motstående uppfattningar avseende exploateringen eller bevarande av ett område. Anläggningen finns redan etablerad på platsen och den förlängda driften kommer inte medföra några nya väsentliga markingrepp eller anläggningsåtgärder.

Alternativ

Att identifiera, beskriva och bedöma rimliga alternativ är en viktig del av miljöbedömningen. Arbetet med alternativ ska redovisas i miljökonsekvensbeskrivningen. Syftet med alternativarbete är att hitta lösningar som bättre bidrar till hållbar utveckling. Alternativ, avvägningar och skäl för valda alternativ, ska beskrivas i miljökonsekvensbeskrivningen.

Mot bakgrund av att ansökan avser fortsatt drift av en befintlig gruppstation bedöms alternativa lokaliseringar ha begränsad relevans. Alternativredovisningen bör därför främst omfatta nollalternativet samt alternativa skydds- och driftåtgärder.

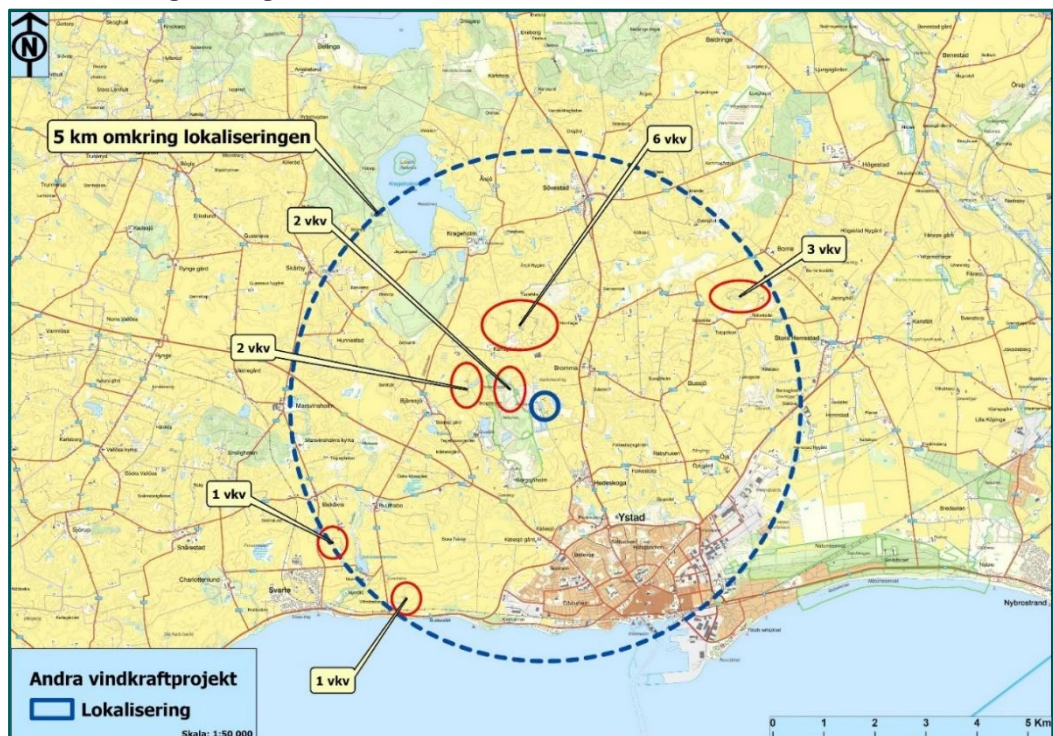
5.2. ANDRA VINDKRAFTSPROJEKT

Inom Ystads kommun finns ett 30 tal vindkraftverk. Merparten av vindkraftverken är uppförda för 10-30 år sedan. Inom 5 kilometer från lokaliseringen finns sammanlagt 15 vindkraftverk, enligt *Karta 7*. De uppförda vindkraftverken utgörs av äldre vindkraftverken och överstiger inte totalhöjden 100 meter. Cirka 1 500 meter norr om gruppstationen finns Kärragårdens vindkraftsanläggning med sex vindkraftverk som erhållit nytt tillstånd sedan uppförandet. Det nya tillståndet gäller till och med 2043-12-31.

Nordväst om gruppstationen, 500-700 meter, återfinns två vindkraftverk som inte ägs eller förvaltas av verksamhetsutövaren. Vindkraften har en totalhöjd på 78 meter. Verksamheten har sannolikt ingen tidsbegränsning i gällande miljötillstånd. Vidare väster ut, strax öster om Bjäresjö, cirka 1 500 väster om gruppstationen, finns två vindkraftverk med en totalhöjd av 79 meter uppförda. Enligt vindbrukskollen så är tillståndet för vindkraftverken tidsbegränsade till 2023-12-31.

De tre vindkraftverk som är uppförda cirka 4 kilometer nordöst om gruppstationen, strax nordväst om St. Herrestad, är uppförda med en totalhöjd av 102 meter och med bygglov och utan tidsbegränsning för verksamheten, enligt Vindbrukskollen.

Det två enskilda vindkraftverken, cirka 5 kilometer sydväst om gruppstationen, avser två verk som är uppförda med totalhöjdom 78 respektive 62 meter. Vindkraftverken är uppförda med bygglov och utan tidsbegränsning för verksamheten.



Karta 7. Visar andra vindkraftverk i området 5 kilometer omkring lokaliseringen.

I utredningsarbetet, gällande planerade åtgärder, så kommer kumulativa effekter beaktas och analyseras. Detta gäller främst konsekvenser avseende ljud och skuggor.

5.3. UTFORMNING AV MILJÖKONSEKVENSBESKRIVNING

I enlighet med 6 kap. 35 § miljöbalken kommer miljökonsekvensbeskrivningen innehålla och beskriva följande:

- Uppgifter om verksamhetens eller åtgärdens lokalisering, utformning, omfattning och andra egenskaper som kan ha betydelse för miljöbedömningen
- Uppgifter om alternativa lösningar för verksamheten eller åtgärden
- Uppgifter om rådande miljöförhållanden innan verksamheten påbörjas eller åtgärden vidtas och hur de förhållandena förväntas utveckla sig om verksamheten eller åtgärden inte påbörjas eller vidtas
- En identifiering, beskrivning och bedömning av de miljöeffekter som verksamheten eller åtgärden kan antas medföra i sig eller till följd av yttre händelser
- Uppgifter om de åtgärder som planeras för att förebygga, hindra, motverka eller avhjälpa de negativa miljöeffekterna
- Uppgifter om de åtgärder som planeras för att undvika att verksamheten eller åtgärden bidrar till att en miljö kvalitetsnorm enligt 5 kap. miljöbalken inte följs, om sådana uppgifter är relevanta med hänsyn till verksamhetens art och omfattning
- En icke-teknisk sammanfattning av ovan nämnda punkter, samt
- En redogörelse för de samråd som har genomförts, vad som kommit fram i samråden och Länsstyrelsens bedömning av vad miljökonsekvensbeskrivningen bör innehålla

6. PLANERING OCH TIDPLAN

Den pågående verksamheten har tillstånd enligt 9 kap. MB. En miljökonsekvensbeskrivning (MKB) ska tas fram för den nya ansökan för tillstånd. MKB:n kommer att innehålla en beskrivning av projektets lokalisering, omfattning, utformning, alternativa lokaliseringar och utformningar, förväntade miljöeffekter, nollalternativ, försiktighetsmått och skyddsåtgärder samt kontroll och uppföljning av verksamheten.

Samråd avseende MKB:ns omfattning och inriktning planeras med Länsstyrelsen, kommunen och de enskilda som särskilt kan beröras, samt övriga statliga myndigheter, de kommuner och den allmänhet som kan antas bli berörda av verksamheten. Ansökan enligt miljöbalken med tillhörande MKB lämnas till Länsstyrelsens miljöprövningsdelegation, för prövning vad gäller miljötillstånd.

AKTIVITET	NÄR
Samrådsförfarande	2024-2026
Inventeringar/utredningar	2024-2026
Färdigställande av ansökan	2026 Q4
Tillståndsgivning	2027

LITTERATUR OCH LÄNKAR

Boverket, *Översiktsplanens nytta och funktion*, 2024.

[<https://www.boverket.se/sv/PBL-kunskapsbanken/oversiktsplan/oversiktsplanen/>]

Hämtad: 2026-06-23

Boverket, *Lämplig mark- och vattenanvändning*, 2025.

[<https://www.boverket.se/sv/PBL-kunskapsbanken/detaljplan/lamplighetsbedomning/>]

Hämtad: 2026-06-23

Länsstyrelsen Skåne, *Fyledalen*, 2024.

[<https://www.lansstyrelsen.se/skane/besoksmal/naturreservat/sjobo-tomelilla-ystad/fyledalen.html?sv.target=12.382c024b1800285d5863a89a&sv.12.382c024b1800285d5863a89a.route=/&searchString=&counties=&municipalities=&reserveTypes=&natureTypes=&accessibility=&facilities=&sort=none>] Hämtad: 2026-06-23

Länsstyrelsen i Skåne, *Ellestadssjön*, 2012.

[<https://www.lansstyrelsen.se/download/18.276e13411636c95dd938194/1526996945079/Ellestadssj%C3%B6n.pdf>] Hämtad: 2026-06-23

Sandgren, A., & Nilsson, J., 2021, *Emissionsfaktor för nordisk elmix med hänsyn till import och export*, IVL Svenska Miljöinstitutet, 2021.

[<https://naturvardsverket.diva-portal.org/smash/get/diva2:1540012/FULLTEXT01.pdf>]

Hämtad 2026-06-23

Ystads kommun, *Naturområden*, 2025.

[<https://ystad.se/kommun-och-politik/sa-arbetar-ystads-kommun/hallbarhet/miljomassig-hallbarhet/var-vardefulla-natur/naturomraden-och-naturreservat/krageholmssjon>]

Hämtad: 2026-06-24

Ystads kommun, *Översiktsplan Kommunen Ystad 2030*, 2021.

[<https://ystad.se/samhallsutveckling-och-trafik/planer/oversiktsplanering/gallande-oversiktsplan>] Hämtad: 2026-06-24

Ystads kommun, *FÖP Ystad - Fördjupad översiktsplan för Ystad*, 2016.

[<https://ystad.se/download/18.34cf7c0818fa3fdb2f9e371/1716965583703/F%C3%96P%20Ystad.pdf>] Hämtad: 2026-06-24

Ystads kommun, *Naturvårdsprogram för Ystads kommun*, 2012.

[<https://ystad.se/download/18.3efda1a918ecb5645963e499/1713189479120/Naturvardsprogram%202012.pdf>] Hämtad: 2026-06-24

FÖRTECKNING ÖVER BILAGOR

Bilaga 1 - Samråddogörelse Hedeskoga Vindkraftpark

Bilaga 2 - PM N2000 Bjersjöholms ädellövskog

Bilaga 3 - Inventering rovfåglar

Bilaga 4 - Artskyddsutredning röd glada

Bilaga 5 - PM övervintrande röd glada

Bilaga 6 - Fladdermusinventering

Bilaga 7 - Kartbilagor, karta 1-7