

Till:
Länsstyrelsen i Västra Götaland
Miljöprövningsdelegationen

Tillståndsansökan för vindkraftsprojektet Rämna

Sökande:	Tekniska verken i Linköping Vind AB Org nr 556853-7038 Box 1500 581 15 Linköping tekniskaverken.se Växel: 013-20 80 00 E-post: registrator@tekniskaverken.se
Faktureringsadress	Fakturor ska i första hand skickas som E-faktura ¹ och i andra hand som pdf till: invoice.5568537038@kollektor.no Fakturan märkes med 121 79 01
Kontaktperson ²	Kristina Appleby, Kristina.appleby@tekniskaverken.se
Juridiskt ansvarig	Henrik Valent, Henrik.valent@tekniskaverken.se
Anläggningens namn	Vindkraftspark Rämna
Kommun och län	Kungälv och Stenungsunds kommuner, Västra Götalands län

¹ För mer information om hur man skickar E-faktura till Tekniska verken, se <https://www.pagero.se/project-pages/tekniska-verken/>

² För kommunikation i ärendet, använd helst adressen registrator@tekniskaverken.se

Fastigheter	Rämma 1:6 och Rämma 1;9 i Stenungsunds kommun samt Törresröd 1:3, Törresröd 1;9, Törresröd 1:8 och Törresröd 1:11 i Kungälv kommun
Prövningskod	40.90 ”Två eller fler vindkraftverk som står tillsammans (gruppstation), om vart och ett av vindkraftverken inklusive rotorblad är högre 150 meter,”

Tekniska verken i Linköping Vind AB är ett helägt dotterbolag till Tekniska verken i Linköping AB (publ). Tekniska verken i Linköping AB (publ) ägs i sin tur av Linköpings kommun.

Yrkande

Tekniska verken i Linköping Vind AB, nedan benämnt Tekniska verken eller bolaget, ansöker härmed om tillstånd enligt 9 kap 6 § miljöbalken till uppförande och drift av en gruppstation för vindkraft, allt i huvudsaklig överensstämmelse med vad som redovisas i denna ansökan med bifogad miljökonsekvensbeskrivning och teknisk beskrivning (**Bilaga 1** och **Bilaga 2**). Gruppstationen för vindkraft innefattar 2 vindkraftverk med en totalhöjd om högst 200 meter samt till vindkraftverken tillhörande anläggningar.

Tekniska verken i Linköping Vind AB yrkar även på följande:

1. Tillståndet ska tas i anspråk senast sju år efter att det vunnit laga kraft.
2. Tillståndet gäller i 40 år från att det vunnit laga kraft.
3. Villkor enligt kapitel 4 i denna ansökan.
4. Godkännande av bifogad miljökonsekvensbeskrivning, se **Bilaga 1**.
5. Dispens från strandskyddsbestämmelserna i 7 kap 15 § miljöbalken

Innehåll

1.	Lokalisering	4
2.	Verksamheten	4
3.	Miljöbedömning	5
	Miljökonsekvensbeskrivning	5
	Samråd	6
4.	Villkor	6
	Förslag till villkor	6
	Beräkning av ekonomisk säkerhet	7
5.	Tillåtlighet	8
	Miljöbalkens hänsynsregler	8
	Riksidressen, miljökvalitetsnormer och skyddade områden	9

Bilagor:

Bilaga 1: Miljökonsekvensbeskrivning, MKB, med underbilagor

Bilaga 2: Teknisk beskrivning

Bilaga 3: Registreringsbevis

Bilaga 4: Utdrag från Lantmäteriets databas gällande fastigheten Kungälv Törresröd 1:9

Bilaga 5: Beräkning av ekonomiska säkerhet

1. Lokalisering

Den planerade vindkraftparken är lokaliserad mellan Jörlanda och Kode på gränsen mellan Kungälv och Stenungsunds kommuner. Ansökan omfattar ett vindkraftverk i Stenungsunds kommun och ett vindkraftverk i Kungälvs kommun. Lokaliseringen och dess förutsättningar beskrivs ingående i bifogad miljökonsekvensbeskrivning (MKB), se **Bilaga 1**. Projektområdet är cirka 73 hektar stort och avståndet mellan de två vindkraftverken är cirka 680 meter.

Projektområdet finns markerat på kartor i MKBn. Markägaravtal är tecknade med fastigheter som kan komma att beröras av verk eller infrastruktur. Observera att fastigheten Törresröd 1:2 tidigare funnits med bland berörda fastigheter, men nu tagits bort. Detta berör en liten del av projektområdet kring det östra verket.

Området för den planerade vindparken är inte detaljplanelagt. Projektområdet ligger delvis inom områden som är utpekade som lämpliga områden för vindkraft i både Stenungsunds och Kungälvs kommuners vindbruksplaner, se kartor i MKB. Det västra av de två vindkraftverken ligger strax utanför område 18 i Stenungsunds kommuns vindbruksplan. Anledningen till att det västra verkets placering inte ingår i område 18 är att man i vindbruksplanen betraktat ett ödehus i området som bostad. Det är nu klarlagt att ödehuset inte är en bostad, se vidare info i MKBn samt bifogat utdrag från Lantmäteriet (se **Bilaga 4**). Det östra av de två vindkraftverken står inom område T, Törresröd, i Kungälvs kommuns vindbruksplan, vilket är utpekad som möjligt utbyggnadsområde. Båda områdena har klassats som reservområden eftersom man sett en möjlig intressekonflikt med totalförsvaret. Försvarsmakten har dock meddelat genom samrådsyttrande att de inte har något att erinra mot den planerade vindparkens lokalisering. Sammantaget bedöms därför projektområdet som lämpligt för vindkraft, utifrån informationen i de berörda kommunernas vindbruksplaner.

2. Verksamheten

Ansökan omfattar totalt två vindkraftverk med en totalhöjd om maximalt 200 meter samt tillhörande fundament, kranplatser, vägar och övriga ytor som krävs för verksamheten. Ansökan avser fasta verksplaceringar med en flyttmån på upp till 30 meter från vindkraftverkens ansökta koordinater. Kartor där positionerna framgår ingår i så väl MKB (**Bilaga 1**) som Teknisk beskrivning (**Bilaga 2**). Shape-filer skickas också in digitalt i samband med ansökan, för att underlätta handläggningen.

I Teknisk beskrivning finns också uppgifter om planerad vägdragning och arbetsytor. Placering samt exakt storlek på arbetsytor kan fastställas först i samband med upphandling av vindkraftverk. Vanlig storlek på arbetsytor invid vindkraftverk är i cirka 1 hektar. Av denna yta kommer drygt hälften att hårdgöras. Det kan komma att uppstå

behov av att justera vägdragningen, om ny information framkommer. Detta föreslås då att göras i samråd med tillsynsmyndigheten.

3. Miljöbedömning

Miljökonsekvensbeskrivning

Miljökonsekvensbeskrivningen bifogas som **Bilaga 1** och sammanfattas kort nedan

Vindparken i denna ansökan kan tillföra förnybar elproduktion som kan konsumeras i Sverige eller exporteras till andra länder. Sverige har idag låga utsläpp av koldioxid från sin elproduktion, men den förnybara elproduktionen kan även ersätta fossil elproduktion i angränsande länder. Även inom Sverige finns behov av mera elproduktion. Mål för förnybar elproduktion och begränsad klimatpåverkan finns tagna nationellt och internationellt, och vindparken kan bidra till att uppfylla dessa mål. Samtidigt medför vindkraft också en negativ miljöpåverkan lokalt där verken byggs. Så väl positiv som negativ miljöpåverkan beskrivs i den bifogade miljökonsekvensbeskrivningen.

För att så långt som möjligt begränsa den lokala miljöpåverkan är det viktigt att välja en lämplig lokalisering. Inom och i anslutning till projektområdet har inventeringar genomförts för att utreda områdets naturvärden, kulturmiljövärden, fågelförekomster och fladdermöss. Resultatet från inventeringarna visar att området generellt hyser låga skyddsvärden. Inga vindkraftskänsliga eller skyddsvärda fågelarter har boplatser eller nyttjar område på sådant sätt att skyddsavstånd krävs. I området är förekomsten av fladdermöss och fladdermusmiljöer låg. Verksplaceringar och vägdragning har anpassats för att undvika de mest värdefulla identifierade områdena för natur- och kulturmiljön.

Boendemiljön och närmiljön påverkas av den planerade vindkraften, genom t ex buller och skuggning. Landskapsbilden påverkas också. Bullernivåerna kommer att underskrida riktvärdet för buller vid samtliga bostäder och för skuggning kommer åtgärder att vidtas för att undvika att rörliga skuggor uppstår på ett sätt som överskrider Boverkets rekommendationer. Miljön är idag bullerpåverkad från närliggande infrastruktur, vilket generellt sett sänker områdets känslighet för ytterligare bullerstörning. Baserat på att riktvärdena gällande buller vid bostäder innehålls bedöms sammantaget den negativa påverkan genom buller bli låg.

Miljökonsekvensbeskrivningens slutsats är att Vindpark Rämna kan bidra till en ökad fossilfri elproduktion i elområde 3 i ett läge där Sverige behöver öka sin elproduktion och effekt. Lokaliseringen är god, med små konsekvenser i driftskedet och en kort byggtid. Sammantaget bedöms Rämna utgöra en god lokalisering för vindkraft och utformningen av vindparken bedöms väl anpassad till den miljö den planeras i.

Samråd

Processen då en MKB tas fram omfattar en relativt omfattande samrådsfas. Hur samrådet har gått till och vilka synpunkter som kommit in redovisas i MKBns underbilaga 1, Samrådsredogörelse. I detta sammanhang kan noteras att Länsstyrelsens i sitt samrådsyttrande skrev att ansökan med tillhörande MKB skulle ha inkommit till Miljöprövningsdelegationen senast den 27 april 2022, alltså endast ett år efter det inledande samrådsmötet. Enligt länsstyrelsens yttrande kan annars ett nytt samråd krävas, om det har uppkommit ändrade förhållanden i omgivningen. Tekniska verken har haft kontakt med Länsstyrelsen under 2022 och framfört att det är mycket svårt att utföra de inventeringar och andra undersökningar som behövs för en bra MKB under den tid som länsstyrelsen angav. Det har heller inte framkommit något som tyder på ändrade förhållanden i omgivningarna. Vi anser därför att samrådet fortfarande utgör ett bra underlag för så väl MKBn som ansökan.

4. Villkor

Förslag till villkor

1. Om inte annat följer av nedan angivna villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsak i enlighet med vad sökanden angett i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.
2. Minst 3 månader innan tillståndet tas i anspråk ska bolaget redovisa för tillsynsmyndigheten var vindkraftverk, vägar, arbetsytor, kraftledningar och transformatorstationer ska placeras. Det kan löpande komma att uppstå behov av att justera vägdragning och placeringar av arbetsytor och utrustning. Sådana justeringar kan göras i samråd med tillsynsmyndigheten.
3. Vindkraftverken ska ges en enhetlig utformning och färgsättning. Reklam får inte förekomma på vindkraftverken. Med reklam avses inte traditionella logotyper på vindkraftverkens maskinhus.
4. Vindkraftverken ska förses med hinderbelysning enligt gällande föreskrifter. Blinkande hinderljus ska synkroniseras med andra blinkade hinderljus inom anläggning, om detta är möjligt med hänsyn till gällande föreskrifter för hindermarkering.
5. För att minska risken för skada på fladdermöss ska vindkraftverken stängas av när medelvindhastigheten under tio minuter är lägre än 5 m/s vid verkens nav och när temperaturen överstiger 14 grader vid verkens nav. Detta gäller från solnedgång till soluppgång under perioden fr.o.m. den 15 juli t.o.m. den 15 september.
6. Den ekvivalenta ljudnivån utomhus vid bostäder får inte överstiga 40 dB(A) från vindkraftverken under drift. Den ekvivalenta ljudnivån ska kontrolleras genom immissionsmätningar och/eller närfältsmätningar och beräkningar. Inom ett år

från det att vindkraftsanläggningen tagits i drift ska kontroll av den ekvivalenta ljudnivån utföras. Kontroll ska därefter ske så snart det skett förändringar i verksamheten som kan medföra ökade ljudnivåer.

7. Rörliga skuggor från vindkraftsanläggningen får inte överstiga 8 timmar per kalenderår eller 30 minuter per enskilt dygn på störningskänslig plats vid bostäder. Som störningskänslig plats räknas uteplats eller en yta på 25 kvadratmeter som används för till exempel rekreation, vila eller arbete, i anslutning till bostäder. Kontroll av villkoret ska utföras genom att den faktiska skuggtiden beräknas för de bostäder som teoretiskt kan utsättas för rörliga skuggor överstigande värdena ovan.
8. Före driftsättning av vindkraftverken ska varningsskyltar sättas upp med information om risk för nedfallande is från vindkraftverken. Skyltarnas placering och utformning ska avgöras i samråd med tillsynsmyndigheten.
9. Kemiska produkter och farligt avfall ska hanteras och förvaras på ett sådant sätt att eventuellt spill och läckage kan samlas upp och tas om hand. Kärll ska vara noggrant märkta med sitt innehåll.
10. Det ska finnas kontrollprogram för anläggningen som visar hur villkor i tillståndet följs upp. Kontrollprogram för anläggningsfasen ska inlämnas till tillsynsmyndigheten senast sex veckor före anläggningsarbetena påbörjas. Kontrollprogram för driftsfasen ska inlämnas till tillsynsmyndigheten senast tre månader efter det första vindkraftverket har tagits i drift.
11. När verksamheten, det vill säga driften av ett eller flera vindkraftverk, upphör ska bolaget redovisa en avvecklingsplan inom sex månader till tillsynsmyndigheten. I planen ska bland annat redovisas hur och inom vilken tid vindkraftverket/vindkraftverken ska nedmonteras och omhändertas samt hur marken ska återställas. Planen ska godkännas av tillsynsmyndigheten. Avvecklingen ska vara genomförd i sin helhet vid tillståndstidens utgång.
12. Bolaget ska ställa säkerhet för efterbehandling och andra återställningsåtgärder om 2 576 500 kronor. Säkerheten kan t ex vara en moderbolagsgaranti. Säkerheten ska godkännas av prövningsmyndigheten innan tillståndet får tas i anspråk och anläggningsarbeten påbörjas.

Beräkning av ekonomisk säkerhet

En redovisning av hur storleken för den ekonomiska säkerheten finns i **Bilaga 5**.

5. Tillåtlighet

Miljöbalkens hänsynsregler

I Miljöbalkens andra kapitel beskrivs de allmänna hänsynsregler som ska tas hänsyn till vid bedrivande av verksamhet som kan orsaka skada eller olägenhet för människors hälsa, miljö eller andra intressen som skyddas enligt Miljöbalken. Verksamhetsutövare är skyldiga att visa att förpliktelserna enligt Miljöbalkens andra kapitel iakttas, bland annat genom egenkontroll. Uppfyllelse av de allmänna hänsynsreglerna redovisas nedan.

Kunskapskravet

(2 kap 2 § Miljöbalken)

Kravet innebär att den som avser att bedriva en verksamhet måste skaffa sig den kunskap som krävs för att skydda människors hälsa och miljön mot skada eller olägenhet.

Tillståndsansökan har föregåtts av ett stort antal utredningar och inventeringar utförda av personer med dokumenterad kompetens inom sina respektive områden. Kontroll under driftfasen kommer att ske enligt ett kontrollprogram som godkänns av tillsynsmyndigheten. Inom Tekniska verken-koncernens vindkraftsbolag arbetar ett flertal personer med långvarig kunskap och erfarenhet av så väl byggnation som drift av vindkraftverk. Vi inhämtar också löpande ny kunskap om vindkraft genom exempelvis forskningsrapporter, egna utredningar och medlemskap i branschorganisationer.

Försiktighetsprincipen

(2 kapitel 3 § Miljöbalken)

Verksamheten bedrivs med de åtgärder, begränsningar och försiktighetsmått som behövs för att skydda människors hälsa och miljö, i enlighet med gällande tillstånd. I samma syfte används bästa möjliga teknik, vägt mot skälighetsregeln i 7 §.

I denna tillståndsansökan och tillhörande miljökonsekvensbeskrivning finns ett flertal åtgärder, försiktighetsmått och begränsningar beskrivna för att förhindra störning av människor och miljö. Några exempel på detta är skuggnings- och ljudbegränsningar samt skyddsavstånd. Val av vindkraftverksmodell har ännu inte gjorts, eftersom detta avgörs vid upphandlingen av verken.

Produktvalsprincipen

(Miljöbalken 2 kapitel 4 §)

Kravet innebär att alla som bedriver en verksamhet ska undvika att använda kemiska produkter som kan innebära en risk för människors hälsa eller miljön om dessa produkter kan ersättas med andra, mindre skadliga produkter.

I verksamheten förekommer inte någon större hantering av kemikalier, främst används hydraulolja och smörjfetter. Utvärdering av vilka kemiska produkter som ska användas sker löpande som en del av verksamhetsutövarens egenkontroll.

Hushållningsprincipen

(2 kap 5 § Miljöbalken)

Anläggningen i denna ansökan kommer att generera förnybar el och anläggningen medverkar därmed till hushållningsprincipen om att förnybara energikällor ska användas i första hand. Vindparken kommer producera el mer än 90 % av tiden. När det inte blåser får ett vindkraftverk el från elnätet för styrsystem och viss uppvärmning. Årlig elförbrukning på grund av stillestånd motsvarar cirka en promille av vindkraftverkets årsproduktion.

Avfall från anläggningen uppstår främst vid byggnation och vid avveckling. Mindre mängder avfall uppkommer även under driftfasen. Avfallshantering och återvinning av komponenter efter avveckling beskrivs i bifogad miljökonsekvensbeskrivning

Lokaliseringsprincipen

(2 kap 6 § Miljöbalken)

Vid val av lokalisering för anläggningen i denna ansökan så utreddes alternativa lokaliseringar och alternativ utformning av projektområde. Mer om processen för val av lokalisering finns i bifogad miljökonsekvensbeskrivning

Rimlighetsavvägning

(2 kap 7 § Miljöbalken)

De allmänna hänsynsreglerna enligt ovan gäller i den utsträckning det inte kan anses orimligt att uppfylla dem. Vid denna bedömning ska särskild hänsyn tas till nyttan av skyddsåtgärder och andra försiktighetsmått jämfört med kostnaderna för sådana åtgärder. En sådan avvägning ha gjorts vid framtagande av denna ansökan med dess bilagor.

Riksintressen, miljökvalitetsnormer och skyddade områden

Riksintressen och andra skyddade områden, deras avstånd till den planerade vindparken och hur de kan påverkas beskrivs i den bifogade MKBn. Detta gäller även påverkan på möjligheten att uppnå miljökvalitetsnormer.

Som framgår av MKB så kommer byggandet av vägen mellan de två vindkraftverken att passera över en bäck som omfattas av strandskydd. Denna ansökan omfattar därför en ansökan om dispens från förbudet i 7 kap 15 § miljöbalken. I MKBn beskrivs vilken

påverkan som bedöms uppstå på de värden som strandskyddet avser att skydda. Som skäl vid prövningen av dispensen ska beaktas

-att anläggningen (vägens passage över bäcken) måste ligga vid vattnet (jfr 7 kap 18 c§ pkt 3 miljöbalken). Topografin i området omöjliggör en annan dragning för att ta sig mellan verken, samt

-att området behöver tas i anspråk för att tillgodose ett angeläget allmänt intresse som inte kan tillgodoses utanför området (vattnet (jfr 7 kap 18 c§ pkt 5 miljöbalken). Ökad produktion av förnybar el anses vara ett angeläget allmänt intresse. I MKBn ingår en lokaliseringsutredning.

Den infartsväg som ska användas passerar Vallby å, men detta bedöms inte ha någon påverkan på strandskyddets syfte om att bevara goda livsvillkor för djur- och växtlivet på land och i vatten.

Linköping den 7 februari 2023

Henrik Valent

VD Tekniska verken i Linköping Vind AB