

31 oktober 2022

Miljöprövningsdelegationen vid Länsstyrelsen i Uppsala län
Via e-post till [uppsala@lansstyrelsen.se](mailto: uppsala@lansstyrelsen.se)

ANSÖKAN OM TILLSTÅND ENLIGT 9 KAP. MILJÖBALKEN

Sökande	RES Renewable Norden AB Org. nr 556616-0684 Lilla Bommen 1 411 04 Göteborg Ombud: Advokaten Tove Andersson och jur.kand. Sunniva Rosqvist Setterwalls Advokatbyrå, Box 4501 203 20 Malmö Telefon: 076-869 70 78 resp. +46 73 060 70 86 E-post: tove.andersson@setterwalls.se resp. sunniva.rosqvist@setterwalls.se
Kontaktperson hos Sökanden	Namn: Gerda Gatenheim Telefon: +46 70 350 55 65 E-post: gerda.gatenheim@res-group.com
Saken	Tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till uppförande och drift av gruppstation för vindkraftverk m.m. vid Stora Uvberget i Eskilstuna kommun, Södermanlands län
Prövningskod	B 40.90

1. Yrkanden

RES Renewable Norden AB ("RES" eller "Sökanden") yrkar att Miljöprövningsdelegationen vid Länsstyrelsen i Uppsala län meddelar Sökanden tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till uppförande och drift av en gruppstation om högst sex vindkraftverk med en totalhöjd om vardera maximalt 290 meter, samt tillhörande infrastruktur, anläggningar och kringutrustning inom det projektområde i Eskilstuna kommun som framgår av kartan i Bilaga 1.

Sökanden yrkar vidare att miljöprövningsdelegationen:

- (a) bestämmer giltighetstiden till 42 år från lagakraftvunnet tillstånd;
- (b) bestämmer igångsättningstiden till sju år från lagakraftvunnet tillstånd;
- (c) föreskriver villkor i enlighet med Sökandens förslag i avsnitt 2 nedan, samt
- (d) godkänner den till ansökan bifogade miljökonsekvensbeskrivningen (MKB).

2. Förslag till villkor

Sökanden föreslår att tillståndet förenas med följande villkor.

Allmänt

1. Om inte annat följer av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad Sökanden har angett i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.

Ekonomisk säkerhet

2. Sökanden ska ställa en ekonomisk säkerhet för efterbehandling och andra återställningsåtgärder som verksamheten kan föranleda med 500 000 kronor per vindkraftverk som avses uppföras. Säkerheten ska ställas och godkännas av miljöprövningsdelegationen innan anläggningsarbetena påbörjas.

Uppförande och layout

3. Vindkraftverkens torn och fundament ska placeras i enlighet med de koordinater med flyttmån som framgår av Bilaga 2. Sökanden ska redovisa förslag till slutlig placering av vindkraftverk samt tillhörande infrastruktur, anläggningar och kringutrustning till tillsynsmyndigheten för godkännande senast tre månader innan anläggningsarbeten påbörjas. Med förslaget till slutlig placering ska även

ljud- och skuggberäkningar för de slutliga positioner och vindkraftverk som väljs redovisas.

4. Vindkraftverken ska ges en enhetlig utformning och färgsättning. Endast verksamhetsutövarens och tillverkarens namn får anges på verken.
5. Sökanden ska senast en månad efter att samtliga anläggningsarbeten är slutförda anmäla detta till tillsynsmyndigheten och samtidigt inge ritningar över den färdigställda vindkraftparken.
6. Anläggningsytor som nyttjats under anläggningsfasen men som inte behövs under verksamhetens driftsfas ska i möjligaste mån återställas senast ett år efter att samtliga anläggningsarbeten är slutförda.

Ljud, skuggning och ljus

7. Den ekvivalenta ljudnivån från vindkraftverken får inte överskrida 40 dB(A) utomhus vid bostäder. En kontroll av ljudnivån ska ske genom närfältsmätningar och beräkningar senast 18 månader efter att verksamheten har satts igång eller den senare tid som tillsynsmyndigheten bestämmer. Kontroll ska därefter ske vid ändringar av verksamheten som kan medföra ökade ljudnivåer.
8. Vindkraftverken får inte ge upphov till rörliga skuggor överstigande åtta timmar per år på störningskänslig plats vid bostäder. Som störningskänslig plats räknas uteplats i anslutning till bostaden eller yta om 25 m² som används för t.ex. rekreation, vila eller arbete i anslutning till bostäder.
9. Vindkraftverken ska förses med hinderbelysning enligt vid var tid gällande föreskrifter, för närvarande TSFS 2020:88. Hinderbelysningen ska synkroniseras och ljusintensiteten reduceras i den utsträckning det är möjligt enligt föreskrifterna.

Fladdermöss

10. För att minska risken för skada på fladdermöss ska vindkraftverken stängas av när medelvindhastigheten under 10 minuter är lägre än 6 m/s vid verkens nav och temperaturen samtidigt överstiger 14 °C. Detta gäller från solnedgång till soluppgång under perioden från den 15 juli till och med den 15 september.

Kontrollprogram

11. För verksamheten ska finnas ett kontrollprogram. Kontrollprogrammet ska avse såväl anläggningsfas som driftsfas. Om inte tillsynsmyndigheten godkänner senare inlämning ska förslag till kontrollprogram avseende anläggningsfasen inges till tillsynsmyndigheten senast sex veckor innan anläggningsarbeten påbörjas och förslag till kontrollprogram i övrigt senast tre månader efter att det första vindkraftverket har tagits i drift.

Avveckling

12. Inom sex månader från att driften av vindkraftverken slutligen har upphört ska Sökanden inge en avvecklingsplan till tillsynsmyndigheten. Avvecklingsplanen ska innehålla en åtgärds- och tidsplan för nedmontering av vindkraftverken och återställning av området i övrigt. Avvecklingsarbetena ska ske i samråd med tillsynsmyndigheten och vara slutförda vid tillståndstidens utgång eller vid den senare tid som tillsynsmyndigheten bestämmer.

3. Bakgrund

3.1 Presentation av sökanden

RES ingår i en global koncern som utgör världens största oberoende företag inom förnybar energi. Sedan år 2002 utvecklar, finansierar, bygger och förvaltar RES vindparker på den nordiska marknaden och RES är idag ett av de ledande vindkraftsbolagen i Sverige. I Norden har RES ca 50 anställda och har kontor i Göteborg, Östersund och Oslo.

3.2 Behovet av vindkraft

- 3.2.1 Behovet av den ansökta verksamheten ska ses i ljuset av den globala uppvärmningen, som ofta beskrivs som ett av vår tids största hot. Den ansökta verksamheten vid Stora Uvberget är av stor samhällsvikt då den skulle kunna bidra till regionens gröna energiförsörjning och vara en viktig del i att nå de uppsatta klimatmålen.
- 3.2.2 För att stävja klimatförändringarna måste fossila bränslen fasa ut och ersättas med förnybara alternativ. För det krävs en snabb storskalig utbyggnad av fossilfri elkraftproduktion, som dessutom måste täcka det ökande behovet av energi som följer av ökad elektrifiering i samhället. Vindkraft kräver inget bränsle och genererar inga utsläpp under driftfasen. Det är dessutom resurseffektivt och kan byggas ut snabbt till låg kostnad. Därmed utgör vindkraft en av de viktigaste energikällorna i omställningen till ett fossilfritt energisystem.
- 3.2.3 Sveriges riksdag antog år 2018 målet om 100 % förnybar elproduktion år 2040. Energimyndigheten anser att det är fullt möjligt att få ett välfungerande 100 % förnybart elsystem till 2040-talet, men att det kräver möjligheter för en fortsatt utbyggnad av vindkraft. Totalt runt 100 TWh vindkraft beräknas enligt Energimyndigheten behöva byggas ut – framför allt inom det elprisområde (SE3) som Stora Uvberget är lokaliserat. Södermanlands län bidrog år 2020 med 0,015 TWh el från vindkraft. Enligt Energimyndighetens *Nationell strategi för en hållbar vindkraftsutbyggnad* behöver länet bidra med uppskattningsvis 2 TWh el från vindkraft för att Sverige ska nå målet om förnybar elproduktion till år 2040. Även Länsstyrelsen i Södermanlands klimat- och energistrategi betonar att en

utbyggnad av förnybar elkraftproduktion i länet är nödvändig för att nå de uppsatta klimatmålen.

- 3.2.4 Det finns ännu inga vindkraftverk byggda i Eskilstuna kommun och endast två verk är uppförda inom 25 kilometer från projektområdet, se avsnitt 4.3 i MKB:n. Vilken installerad effekt projektet kommer att få är beroende av vilken turbintyp som används, vilket inte är beslutat i dagsläget utan kommer att avgöras efter upphandling inför byggnation. Ungefärliga beräkningar för den typ av verk som bedöms finnas på marknaden vid tiden för byggnation indikerar dock att ansökt verksamhet bör kunna producera totalt ca 183 GWh fossilfri el per år. Det motsvarar nästan 10 % av den mängd el som Södermanlands län behöver producera för att nå regeringens mål om förnybar energi till år 2040, enligt *Nationell strategi*. Den el som beräknas kunna produceras motsvarar behovet hos cirka 33 000 hushåll eller 9 000 villor per år. Tillgången på grön energi skulle också kunna möjliggöra för stora företagsetableringar i området.

3.3 Samråd

Sökanden har genomfört ett avgränsningssamråd enligt 6 kap. miljöbalken. Samråd har hållits med Länsstyrelsen i Södermanland, Eskilstuna kommun, enskilda som kan antas bli särskilt berörda samt övriga statliga myndigheter, kommuner och allmänhet som kan antas bli berörda. En utförlig samrådsredogörelse redovisas i bilaga till MKB:n. Inkomna synpunkter har beaktats inom ramen för arbetet med denna ansökan och utredningen av projektets miljökonsekvenser.

4. Prövningens omfattning

- 4.1 Ansökan omfattar uppförande och drift av sex vindkraftverk med en maximal totalhöjd om 290 meter inom ett projektområde i Eskilstuna kommun, Södermanlands län. Verksamheten omfattas av tillståndsplikt enligt 9 kap. 6 § miljöbalken och prövningskod B 40.90 enligt 21 kap. 13 § 1 p miljöprövningsförordningen. Ansökan omfattar även den infrastruktur, de anläggningar och den kringutrustning inom projektområdet som krävs för byggnation och drift av vindkraftverken. Detta innefattar exempelvis vägar, uppställnings- logistik- och montageytor, servicebyggnader och transformatorstationer samt internt elnät.
- 4.2 Ansökan omfattar prövning av åtgärder inom strandskyddat område såvitt avser infrastruktur, anläggningar och kringutrustning inom projektområdet. Förenligheten med strandskyddet prövas inom ramen för tillståndsprövningen. Förbudet i 7 kap. 15 § miljöbalken gäller inte tillståndsgivna verksamheter.
- 4.3 Sprängmassor som uppkommer vid byggnation avses att användas till anläggning av vindparken men de massor som tillgängliggörs kommer inte helt att täcka materialbehovet. Material från närbelägna grus- och bergtäkter kommer därför att behövas. I det fall det blir aktuellt med nyetablering av täkt kommer

detta att prövas separat. Även eventuell användning av en mobil krosstation kommer i förekommande fall att prövas i separat ordning.

- 4.4 Sökanden överväger att använda mobil betongstation för betongtillverkning inom projektområdet, vilket skulle minska transporter av betong från befintliga betongstationer i regionen. Även betongstation kommer i förekommande fall att prövas i separat ordning.
- 4.5 Övriga tillstånd, anmälningar och dispenser som inte omfattas av aktuell prövning kommer i förekommande fall att hanteras genom separata processer.
- 4.6 Ansökan består av denna ansökningshandling med bilagor. Huvudbilagor utgörs av teknisk beskrivning (TB) och MKB. Bilagorna utgör en integrerad del av ansökan men i den mån avvikelser förekommer mellan ansökningshandlingen och bilagorna äger ansökningshandlingen företräde.

5. Planerad verksamhet

Den planerade verksamheten beskrivs utförligt i MKB och TB. Nedan följer en sammanfattning av ansökt verksamhet.

5.1 Vindkraftverk

- 5.1.1 Ansökan avser uppförande och drift av sex vindkraftverk med en totalhöjd om 290 meter på fastigheterna Hedensö 1:1, Oppeby 1:1, Ekenäs 1:1, Gåstorp 1:4, Tomt 1:1 och Norrtorp 1:1 i Eskilstuna kommun, inom det projektområde som framgår av kartan i bilagan 1.
- 5.1.2 Eftersom teknikutvecklingen är mycket snabb och Sökanden har för avsikt att använda sig av bästa möjliga teknik vid tidpunkten då vindkraftverken ska uppföras har turbintyp ännu inte valts. Exakta uppgifter om effekt och dimensioner kan därmed inte anges i detta skede. Eftersom val av turbinpositioner är beroende av vilken turbintyp som väljs kan vindkraftverkens exakta positioner inte heller fastställas på förhand.
- 5.1.3 För att möjliggöra en bedömning och beskrivning av den miljöpåverkan som verksamheten kan komma att ge upphov utgår ansökan från fasta ramvärden i form av maximalt antal vindkraftverk, maximal totalhöjd samt de fasta koordinater med flyttmån som anges i bilagan 2. Flyttmånen har utgått från 100 meters radie och har sedan, för att minska den totala miljöpåverkan, för varje enskilt verk anpassats utifrån geotekniska förhållanden och övriga miljöförutsättningar vid den aktuella verkspositionen. Anpassningarna har gjorts enligt de utformningsprinciper som redovisas i avsnitt 3.3 i MKB:n. Vid justering av turbinplaceringar inom flyttmånen i enlighet med föreslaget villkor kommer utformningsprinciperna fortsatt att tillämpas.
- 5.1.4 Varje vindkraftverks torn och fundament placeras inom angiven flyttmån, medan vindkraftverkens vingar kan komma att svepa utanför flyttmånen. Även

kranplatser m.m. kan placeras utanför flyttmånen. All tillståndsgiven verksamhet, dvs. inklusive verkens vingar, ska hållas inom projektområdet.

- 5.1.5 Genom att ansöka om fasta verkspositioner med flyttmån säkerställs att Sökanden kan nyttja bästa möjliga teknik vid anläggningstidpunkten. Därmed kan vindresursen på platsen nyttjas optimalt och elproduktionen från projektet maximeras. Flyttmånen möjliggör även för Sökanden att ta hänsyn till information om projektområdet som framkommer vid detaljprojektering, vilket ytterligare kan minimera miljöpåverkan av projektet.
- 5.1.6 Tekniken för vindkraftverkens torn är ständigt under utveckling. För att nyttja bästa möjliga teknik undersöker Sökanden möjligheten att använda alternativa tornkonstruktioner. Sökanden undersöker möjligheterna att uppföra torn av stål, betong, en kombination av dessa material eller torn konstruerade av trä. Vilken konstruktion som kommer att användas vid byggnation beror på vad som finns på marknaden då och kan därför inte bestämmas i detta skede. Miljöpåverkan för de olika alternativen beskrivs separat i miljöbedömningen för de aspekter det är relevant.
- 5.1.7 Sökanden föreslår att tillståndet förenas med ett villkor om att Sökanden ska redovisa förslag till slutlig placering av vindkraftverk för godkännande innan anläggningsarbeten påbörjas. Med förslaget till slutlig placering ska även ljud- och skuggberäkningar för de slutliga positioner och vindkraftverk som väljs redovisas. Sökanden föreslår även ett villkor om att ritningar över den färdigställda vindkraftsparken ska inges till tillsynsmyndigheten. Med villkoren tillförsäkras tillsynsmyndigheten erforderlig insyn och kontroll i verksamheten.

5.2 Infrastruktur, anläggningar och kringutrustning

- 5.2.1 Ansökan omfattar den infrastruktur, de anläggningar och den kringutrustning som behövs för anläggande och drift av vindkraftverken.
- 5.2.2 Ytor kommer bl.a. att behöva anläggas för fundament, kranar, montering och uppställning. Sökanden kommer att sträva efter att begränsa markanspråket, men det slutliga behovet kan fastställas först i samband med detaljprojektering. Vissa ytor behövs endast temporärt under anläggningsfasen. Enligt Sökandens villkorsförslag ska ytor som inte behövs under driftsfasen återställas senast ett år efter att samtliga anläggningsarbeten är slutförda.
- 5.2.3 Transporterna för verksamheten beskrivs i MKB och TB. Uppgifterna om antalet transportrörelser är som angivet en uppskattning, dessa kan således komma att bli färre eller fler än vad som anges. I projektområdet finns redan idag skogsbilvägar anpassade för tunga timmertransporter som kan nyttjas vid etablering av vindkraftsanläggningen. Vid behov kommer de befintliga vägarna att breddas och förstärkas. Nyetablering av väg kommer att behövas fram till respektive verksplats, samt vägavsnitt där befintlig väg saknas. Sökanden har tagit fram en preliminär layout för vägnätet, se [Bilaga 3](#). Layouten för vägarna utgår från befintliga vägar samt angivna koordinater för vindkraftverken. Vid utformningen

av den preliminära layouten har kända naturvärden, kulturvärden, våtmarker, sjöar och vattendrag undvikits enligt de utformningsprinciper som redovisas i avsnitt 3.3 i MKB:n. Det slutliga vägnätet kommer dock att beslutas efter detaljprojektering. Vid eventuell justering av vägar kommer utformningsprinciperna fortsatt att tillämpas.

- 5.2.4 Tillfart till projektområdet planeras att ske söderifrån, med avfart från vägen mellan väg 214 och Hagby. Vid eventuella ändringar avseende tillfartsväg som kräver markåtgärder kommer ett samråd enligt 12 kapitlet 6 § miljöbalken att genomföras.
- 5.2.5 Sökanden föreslår att tillståndet förenas med ett villkor om att förslag till slutlig placering av infrastruktur, anläggningar och kringutrustning ska redovisas till tillsynsmyndigheten för godkännande innan anläggningsarbeten påbörjas samt att ritningar över den färdigställda vindkraftparken ska inges till tillsynsmyndigheten efter avslutad byggnation.

5.3 Elanslutning

Ett internt elnät kommer att koppla samman vindkraftverken inklusive transformatorstation, i första hand via markförlagda kablar i eller intill vägar. Det interna elnätet utgör följdverksamhet som omfattas av aktuell prövning. Elanslutning till överliggande elnät är koncessionspliktig enligt ellagen. Koncession prövas av Energimarknadsinspektionen genom en separat process som inte ingår i aktuell prövning av tillstånd enligt miljöbalken.

6. Alternativutredning

- 6.1 Som framgår i avsnitt 3.2 ovan finns ett konstaterat behov av utbyggnad av vindkraft inom SE3 och RES söker aktivt efter lämpliga områden för etablering av storskalig vindkraft inom detta elprisområde. RES har i detta syfte låtit utföra en screening, som bland annat har utgått från data om natur, riksintressen, infrastruktur, närhet till bebyggelse, etableringskostnader och beräknad årlig elproduktion. De områden som identifierats som bäst lämpade genom screeningen har genomgått en initial manuell lämplighetsbedömning och sällning innan djupare granskning påbörjats.
- 6.2 Vid sidan av Stora Uvberget har Mörkmossen och Hättan/Stormossen utretts som möjliga lokaliseringalternativ inom Eskilstuna kommun. En utförlig redovisning av lokaliseringalternativen finns MKB:n. I korthet framgår att, av de tre undersökta lokaliseringalternativen, Stora Uvberget bedöms som mest lämpligt för ansökt verksamhet bl.a. utifrån områdets vindresurs, möjligt antal vindkraftverk på minst 1 000 meter avstånd från bostäder, naturmiljö, befintlig markanvändning, planförhållanden samt befintligt vägnät. Mörkmossen bedöms olämpligt då det endast är möjligt att anlägga ett vindkraftverk på minst 1 000 meter

avstånd till bostäder. Hättan/Stormossen bedöms olämpligt på grund av närheten till Natura 2000-området Skiren-Kvicken samt behovet av vägar.

- 6.3 Den samlade bedömningen av lokaliseringsutredningen är att Stora Uvberget är lämpligt för ansökt verksamhet då platsen har goda vindförhållanden och medger en utbyggnad av vindkraft som är stor nog för att bidra på ett betydande sätt till regionens gröna energiförsörjning. Samtidigt finns få motstående intressen på platsen. Området är idag i huvudsak exploaterat av aktivt skogsbruk, har ett fåtal identifierade mindre naturvärden och överlappar inte med några riksintressen eller skyddade områden.
- 6.4 Efter att projektområdet Stora Uvberget identifierats som det mest lämpade har ett flertal underlagsutredningar utförts inom projektområdet med omnejd och planerad verksamhet har utformats utifrån kunskapen om platsens förutsättningar. Projektet har därtill anpassats ytterligare efter genomfört samråd, bl.a. genom att projektområdets omfattning och antalet verk minskats.

7. Nollalternativ

- 7.1 Nollalternativet innebär att vindparken inte uppförs och att de miljökonsekvenser som vindparken kan ge upphov till uteblir. Nollalternativet skulle vidare innebära att den mängd förnybar elkraft som kan produceras vid Stora Uvberget inte skulle kunna utvinnas på platsen och då inte kunna ersätta fossila bränslen. Nollalternativet skulle även innebära att de arbetstillfällen som skulle genereras i samband med den ansökta vindkraftsanläggningens byggnation, drift och avveckling skulle utebli, liksom en negativ påverkan på möjligheten till nyetableringar inom kommunen av verksamheter med behov av garanterad tillgång på grön energi. Sammantaget bedöms verksamhetens positiva konsekvenser i form av miljö-, klimat- och samhällsnytta överväga eventuella negativa konsekvenser.
- 7.2 Det ska även erinras att, eftersom det finns ett konstaterat behov av utbyggnad av fossilfri elkraftproduktion i Södermanlands län (se avsnitt 3.2 ovan), skulle nollalternativet innebära att en motsvarande vindkraftsanläggning skulle behöva lokaliseras till en annan plats.

8. Omgivningsbeskrivning

8.1 Lokalisering och markanvändning

- 8.1.1 Ansökt projektområde för Stora Uvberget ligger i Eskilstuna kommun i Södermanlands län. Området är 230 hektar stort och beläget ca åtta kilometer från Eskilstuna ort. Den närmaste byn är Näshulta, belägen ca tre kilometer sydost om projektområdet.
- 8.1.2 Projektområdet är som ovan noterat i huvudsak exploaterat av aktivt skogsbruk och tillgängligheten är god med ett utbrett nät av skogsbilvägar. Intensiteten i skogsbruket varierar och det förekommer både kalhyggen och skogar som

endast plockhuggits. Skogsbruket gör att landskapsbilden ständigt förändras genom att nya hyggen tas upp, planteras och växer igen.

- 8.1.3 I omgivningarna kring projektområdet finns spridd bebyggelse, men inga bostäder eller fritidsbostäder finns inom 1 000 meter från vindkraftverken. Inom projektområdet, på en av de fastigheter som upplåts till RES för den ansökta verksamheten, ligger torpet Mo (en jaktstuga).

8.2 Planförhållanden m.m.

- 8.2.1 Projektområdet för Stora Uvberget är inte detaljplanelagt och omfattas inte av några områdesbestämmelser. I Eskilstuna kommuns nyligen uppdaterade översiktsplan framgår att kommunen ser ett behov av lokalt producerad och förnybar el, att det finns potential för vindkraft i kommunen och att *"Produktion av förnybar energi är ett prioriterat samhällsintresse, vilket i en del fall kan väga tyngre än andra allmänna intressen på kommunal nivå"*. Projektområdet är i huvudsak utpekade som *möjligt för prövning av vindkraft* i översiktsplanen. Det innebär att kommunen inte ser att det föreligger hinder för att pröva tillstånd för vindkraft inom områdena utifrån hänsynsavstånd till byggnader, vägar och tekniska anläggningar, som har beräknats för vindkraftverk med olika höjder. Stora Uvberget är delvis beläget i ett område som är möjligt för prövning av vindkraftverk högre än 220 meter. En stor del av området är i översiktsplanen inte utpekade som möjligt för vindkraft med hänsyn till torpet Mo, som i kommunens analys felaktigt har klassificerats som bostad. Torpet är dock ingen bostad utan är en jaktstuga, se avsnitt 8.1.3 ovan.

- 8.2.2 I övrigt berör projektområdet ett område som i översiktsplanen pekats ut för *recreation landsbygden*. Detta område sammanfaller med ett par områden som pekats ut för grönstruktur i kommunens grönplan. Ca sju hektar av projektområdets norra del överlappar även en värdestrakt för naturbetesmark som pekats ut i Länsstyrelsen i Södermanlands läns handlingsplan för grön infrastruktur i länet. Den aktuella delen består dock av produktionsskog och den ansökta verksamheten bedöms inte påverka länets arbete med grön infrastruktur.

- 8.2.3 Sammantaget föreligger enligt RES inget hinder mot ansökt verksamhet med hänsyn till rådande planförhållanden m.m. Se vidare avsnitt 4 i MKB:n.

8.3 Områdesskydd och skyddad natur

- 8.3.1 Utöver strandskydd (se avsnitt 8.4 nedan) finns inga områdesskydd som riksintresseområden, Natura 2000-områden samt naturreservat inom projektområdet. Det finns inte heller områden med skydd som biotopskyddsområden, naturvårdsavtal, djur- och växtskyddsområden, naturminnen m.m. inom projektområdet. Närmaste riksintresseområde, Natura 2000-område samt naturreservat ligger ca en kilometer bort. Skyddade områden beskrivs i avsnitt 4.4. i MKB:n.
- 8.3.2 Inför ansökan har Sökanden låtit utföra en naturvärdesinventering (NVI) i området, se som underbilagor till MKB:n. De naturvärden som identifierats redovisas i avsnitt 6.3.1 i MKB:n. Sammanlagt har 19 naturvärdesobjekt identifierats

som berörs fysiskt av ansökt verksamhet. Av dessa har fyra objekt bedömts ha högt naturvärde (naturvärdesklass 2). Resterande 15 naturvärdesobjekt har bedömts ha påtagligt naturvärde (naturvärdesklass 3). Inom inventeringsområdet finns också ett landskapsobjekt samt några sumpskogar varav en bedömts hysa högre naturvärden.

8.4 Strandskydd

- 8.4.1 Projektområdet vid Stora Uvberget berör Tärnsjön i den västra delen av projektområdet samt några delvis utträtade bäckar. Dessa omfattas av det generella strandskyddet 100 meter från strandlinjen. Inga verk placeras inom strandskyddat område och vägar och övrig infrastruktur inklusive kranplan undviks i möjligaste mån. I vissa undantagsfall kan dock ny väg dras och förstärkning av befintlig väg ske inom strandskyddat område. Enligt den preliminära väglayouten kommer tillfartsvägen samt vägarna till verk T2 och T4 påverka strandskyddat område. En närmare redogörelse av vilka strandskyddade områden som kan komma att beröras redovisas i avsnitt 6.4.1 i MKB:n.
- 8.4.2 Tillgängligheten för allmänheten kommer att kvarstå och påverkan på livsmiljöer för djur- och växtlivet bedöms i MKB:n endast bli begränsad. Detta sammanhänger bl.a. med att inget av de berörda vattendragen har bedömts ha högre naturvärden enligt den naturvärdesinventering som genomförts. Det är inte sannolikt att de bäckar som är utträtade har ett stort rekreativvärde. Området består dessutom främst av produktionsskog. Åtgärderna görs för vindkraft som är ett angeläget allmänt intresse och bedöms som helhet medföra en liten negativ konsekvens för strandskyddets syften. Mark- och miljööverdomstolen har upprepade gånger understrukt att vindkraft är ett mycket angeläget allmänt intresse, jfr bl.a. Mark- och miljööverdomstolens domar den 23 november 2011 i mål nr M 847-11 och M 825-11. Bolaget har inom ramen för MKB:n undersökt alternativa lokaliseringar som närmare motiverar valet av projektområdet för vindparken vid Stora Uvberget, se vidare avsnitt 2.2 i MKB:n. Utredningen visar att en etablering av vindkraft vid Stora Uvberget är lämplig och genomförbar samt att intresset av vindkraft är större än intresset strandskyddet har på aktuell plats. Det ska också särskilt noteras, att vid optimering av en verksamhet som den aktuella, kan en mindre påverkan på strandskyddets intressen svårligen uteslutas helt, även när verksamheten är lokaliserad inom ett lämpligt område.
- 8.4.3 Med hänsyn till de bedömningar som gjorts i MKB:n är Sökandens uppfattning att förändringar avseende infrastruktur, anläggningar och kringutrustning inte kräver någon ytterligare prövning i förhållande till strandskyddsregleringen och att dessa kan hanteras inom ramen för det samrådsförfarande som föreslagits i villkor 3.

8.5 Flygtrafik

Projektområdet berör Eskilstuna och Nya Västerås flygplats. Eskilstuna flygplats har meddelat att TMA samt MSA/TAA-ytan kommer att kunna höjas tillräckligt för att vindkraftverken ska kunna anläggas enligt ansökan. Då det pågår ett ärende hos Luftfartsverket har Nya Västerås Flygplats inte ännu med säkerhet kunnat uttala sig om möjlig höjning. Bolaget kommer att låta undersöka möjligheterna att höja MSA för "RD" södra sektorn för Nya Västerås Flygplats. Vidare kommer en ny flyghinderanalys att göras inför att vindkraftparkens slutliga utformning bestäms. Bolaget kommer således att tillse att berörda TMA samt MSA/TAA-tytor höjs i den utsträckning som krävs för att möjliggöra ansökt verksamhet. Bolaget kommer vidare att bekosta allt arbete med sådan höjning.

9. Miljökonsekvenser

9.1 Säkerhet och risker

Med undantag för vissa arbetsmiljörisker är vindkraftverk i sig inte att beteckna som riskabla och olyckor i samband med drift av vindkraftverken är ovanliga. Sökanden planerar att vidta en rad skyddsåtgärder för att undvika och minimera riskerna, se avsnitt 6.2.1 i MKB:n. Skyddsåtgärder inkluderar övervakning samt regelbunden kontroll och service av utbildad personal. Mer specifika skyddsåtgärder inkluderar installation av åskledare, brandskyddsteknik, installation av hinderbelysning m.m. Avseende iskast föreligger för Stora Uvberget en låg risk för nedisning (färre än 9 % av årets dagar). Skyltar som varnar för nedfallande snö och is kommer dock vid behov att sättas upp i anslutning till vindkraftsanläggningen. Med de skyddsåtgärder som planeras bedöms sannolikheten att olyckor ska inträffa som mycket liten.

9.2 Ljud

- 9.2.1 RES har låtit genomföra ljudberäkningar av A-vägd ekvivalent ljudnivå utomhus och lågfrekvent ljud inomhus, i syfte att utreda ljudpåverkan från verksamheten vid närliggande ljudkänsliga punkter.¹ Rapporten från ljudberäkningen finns som bilaga till MKB:n. Beräkningarna visar att den ansökta verksamheten kan bedrivas samtidigt som gällande riktvärde 40 dB(A) med god marginal innehålls vid samtliga ljudkänsliga punkter. En ytterst liten del av naturreservatet Hedlandet, riksintresset Hjälmaren och Julita samt ett av kommunens utpekade områden för rekreation landsbygd kommer påverkas av ljudnivåer som överstiger 35

¹ Som framgår i avsnitt 8.1.3 ovan är torpet Mo en jaktstuga. Denna utgör inte en ljudkänslig punkt.

dB(A). Dock utgör inte tystnad en särskild kvalitet i något av dessa områden varför det inte påverkar uppfyllandet av gällande riktvärden.

- 9.2.2 Inför byggnation görs en ny ljudberäkning om slutlig layout eller turbinval skiljer sig från vad tidigare beräkning är gjord utifrån. Vindkraftverken kan ljudregleras för att tillse att gällande värden kan innehållas.
- 9.2.3 En temporär ljudstörning kan uppstå under byggnation. Skyddsåtgärder kommer att vidtas i enlighet med vad som anges i avsnitt 6.2.2 i MKB:n. Gällande riktvärden för buller på byggarbetsplatser kommer att vara vägledande under byggtiden.

9.3 Skuggor

- 9.3.1 Sökanden har låtit beräkna den sannolika rörliga skuggeffekten av de ansökta vindkraftverken. Resultatet redovisas i bilaga till MKB:n. Beräkningarna visar att Boverkets rekommendation om max 30 minuter skuggtid per dag inte överstigs vid någon störningskänslig punkt men att sannolik skuggtid överstiger Boverkets rekommendation om max åtta timmar skuggtid per år vid 33 störningskänsliga punkter som utgörs av hus eller gårdar.² När hänsyn tas till befintlig skog utifrån tillgängliga skogsdata bedöms dock endast fem störningskänsliga punkter få mer än åtta timmars skugga per år.
- 9.3.2 Som skyddsåtgärd kommer vindkraftverken vid behov att skuggregleras för att rekommenderad skuggtid om åtta timmar per år inte ska överskridas vid någon störningskänslig plats. Verksamheten kommer således att bedrivas så att Boverkets rekommendationer kan innehållas. En skuggberäkning kommer att göras utifrån slutlig layout och turbinval och behovet av skuggreglering bedömas utifrån resultatet av den beräkningen. Under vindparkens drifttid kommer kontroll genomföras för att säkerställa att skuggtiden innehålls enligt tillståndets villkor.

9.4 Friluftsliv och rekreation

- 9.4.1 Vindkraftparken innebär ett mycket begränsat fysiskt markanspråk. Verksamheten har anpassats för att det ska uppstå så liten påverkan som möjligt på värden av betydelse för friluftslivet. Projektområdet som sådant är troligen inte välanvänt för friluftsliv, men det finns flera områden av betydelse för friluftslivet i omgivningarna. Under byggtiden påverkas den allemansrättsliga tillgängligheten till projektområdet temporärt. Som utgångspunkt sker inte någon sådan påverkan under drifttiden. Då kan tillgängligheten snarast komma att öka genom att vägnätet förbättras. Jakt kan gynnas av nya kantzoner med sly.
- 9.4.2 Påverkan på friluftsliv kan ske indirekt genom att upplevelsen av landskapsbildningen förändras och genom ljud-, ljus- och skuggintryck. Sökande har som noterat låtit genomföra ljud- och skuggberäkningar som visar att verksamheten kan bedrivas med innehållande av gällande värden, se avsnitt 9.2 och 9.3 ovan. Sökanden har även låtit utföra flera utredningar för att bedöma påverkan på

² Som framgår i avsnitt 8.1.3 ovan är torpet Mo en jaktstuga. Denna utgör inte en ljud- eller skuggkänslig punkt.

landskapsbilden. Dessa visar sammantaget att synbarheten blir låg i närheten av bebyggelse och i områden med skyddad natur samt i äldre kulturlandskap. Undantag är vid strandkanten i Lövöns naturreservat där vindkraftverken blir synliga över vattnet, se avsnitt 9.12 nedan.

- 9.4.3 Bedömningen enligt MKB:n är att den planerade vindkraftsanläggningen får en liten negativ konsekvens för friluftsliv och rekreation. Friluftsliv kommer fortsatt att kunna bedrivas även om upplevelsen av området kommer att förändras lokalt.

9.5 Naturmiljö och arter

Ansökt verksamhet kan främst komma att påverka naturmiljön och arter genom markanspråk och genom anläggningsåtgärder som förändrar arters levnadsmiljöer. Arter kan även påverkas av störning och, i förekommande fall, av kollisionsrisk. Verksamheten har dock utformats och planerats på ett sådant sätt att områden som är känsliga för ingrepp eller hyser högre naturvärden undviks i största möjliga mån. Särskild hänsyn har och kommer att tas i byggskedet så att negativ påverkan på arter minimeras. Med verksamhetens utformning och de skyddsåtgärder som föreslås bedöms vindkraftverksamheten inte få någon oacceptabel påverkan på naturmiljön, arter eller deras livsmiljöer, varken inom projektområdet eller utanför. En utförlig beskrivning av påverkan och föreslagna skyddsåtgärder finns i avsnitt 6.3 i MKB:n. Se även särskilt om fåglar och fladdermöss i avsnitt 9.6 och 9.7 nedan.

9.6 Fåglar

- 9.6.1 Sökanden har låtit utföra en rad fågelinventeringar under 2019 och 2020. I artskyddsutredningen, se bilaga till MKB:n, framgår att projektområdet överlag har en tämligen ordinär fågelfauna och att inventeringarna inte visar på förekomster som motiverar några artspecifika skyddszoner. Området är inte heller känt som någon viktig lokal/stråk för flyttande fåglar.
- 9.6.2 Genom att undvika att exploatera platser med höga naturvärden säkerställs att livsutrymmet för många fågelarter inte minskar som en följd av vindkraftsetableringen. Endast ett mycket fåtal individer av mestadels mycket vanliga och anpassningsbara fågelarter med en vid utbredning och talrika populationer i länet och nationellt bedöms påverkas. De flesta berörda fågelarterna är inte särskilt känsliga för kollisionsrisker, bullerstörningar eller andra olägenheter. Påverkan för fåglar bedöms sammantaget bli liten under byggskedet och obetydlig under driftsfasen. Som en särskild skyddsåtgärd kommer dock ingen avverkning att genomföras under fåglarnas huvudsakliga häckningsperiod, 1 april–31 juli. Med vidtagna anpassningar och skyddsåtgärder bedöms fåglar inte påverkas på något otillåtet sätt. Påverkan på populationsnivå bedöms inte ske.

9.7 Fladdermöss

- 9.8 Sökanden har under 2019 låtit utföra en fladdermössinventering, se relevanta bilagor till MKB:n. Projektområdet rymmer få kolonimöjligheter för fladdermöss och består i huvudsak av produktionsskog som är en miljö av mindre betydelse för fladdermöss. Det omgivande landskapet, med äldre odlingslandskap och flera sjöar, gör dock att många arter av fladdermöss regelbundet rör sig i projektområdet.
- 9.9 Tolv arter av fladdermöss har noterats i projektområdet och det kringliggande landskapet, varav samtliga åtta fladdermusarter pekats ut som högriskarter i Vindvals syntesrapport 2011. Övriga fyra påträffade arter betraktas som lågriskarter avseende kollisionsrisk med vindkraftverk.
- 9.10 Som skyddsåtgärd för fladdermöss kommer vindkraftverken att utrustas med så kallat bat-mode, dvs. stoppreglering för att automatiskt stänga av vindkraftverken då kollisionsrisken är störst. Genom detta och övriga anpassningar av verksamheten bedöms den planerade vindkraftsanläggningen inte medföra negativ påverkan på viktiga livsmiljöer för fladdermöss. Någon negativ påverkan kommer inte heller att uppstå på fladdermössens fortplantningsmiljöer och viloplattser.

9.11 Yt- och grundvatten

Påverkan på hydrologiska värden kan främst uppkomma i samband med byggnation. Ingen påverkan förväntas på kända brunnar eftersom de ligger långt ifrån projektområdet. Antalet vattenförekomster inom projektområdet är dessutom få och relativt små. Med den planerade parklayouten är avståndet till Tärnsjön från närmaste väg som minst 130 meter, vilket begränsar påverkan. De mindre vattendragen inom projektområdet kan komma att påverkas av åtgärder kopplade till vägar, men med planerade skyddsåtgärder bedöms konsekvenserna bli små. Påverkan på vattenmiljöer nedströms projektområdet bedöms också kunna undvikas. En mer utförlig beskrivning av påverkan samt vilka skyddsåtgärder som planeras finns i avsnitt 6.4.1 i MKB:n. Slutliga åtgärder blir kända först inför anläggning. Sökanden kommer då att kontrollera om åtgärder som utgör anmälningspliktig vattenverksamhet krävs och tillse att erforderliga anmälningar inges.³

9.12 Landskapsbild

För att kunna bedöma påverkan på landskapsbilden har Sökanden låtit utföra en landskapsanalys, fotomontage, mörkermontage och animering av hinderbelysning samt synbarhetsanalys, se avsnitt 6.4.3 i MKB:n samt hänvisade underbilagor. De utförda utredningarna visar att vindkraftverken kommer att vara synliga på flera platser i landskapet. Synligheten begränsas dock av skogsvegetation och

³ En sådan ordning är vederbörlig för den här typen av verksamhet, se nyligen bl.a. Mark- och miljödomstolens vid Vänersborgs tingsrätt dom från den 19 mars 2019 i mål nr M 2709-18 (jfr. även 3 § förordning om miljöprövningsdelegationer).

till viss del av topografi. Den brukade karaktären i landskapet gör också att vindkraftverken kommer att kontrastera mindre. Förändringen på landskapet blir tydligast vid vattenrum och öppna marker. Synbarheten blir låg i närheten av bebyggelse och i områden med skyddad natur samt i äldre kulturlandskap. Undantag är vid strandkanten i Lövöns naturreservat där vindkraftverken blir synliga över vattnet.

9.13 Kulturmiljö

- 9.13.1 Sökanden har låtit genomföra en arkeologisk utredning, se bilaga till MKB. Innan den arkeologiska utredningen genomfördes fanns endast kännedom om en fornlämning inom utredningsområdet (L1984:2996: tomt med husgrund). Den arkeologiska utredningen resulterade i åtta nya fornlämningar och 30 övriga kulturhistoriska lämningar. Vidare identifierades 111 möjliga fornlämningar, dock att det är osannolikt att samtliga dessa utgör fornlämningar.
- 9.13.2 De kända fornlämningarna och de övriga kulturhistoriska lämningarna kommer i möjligaste mån att undvikas och fysisk påverkan kommer därmed endast att ske i undantagsfall. Med den preliminära layouten kommer två övriga kulturhistoriska lämningar påverkas och en fornlämning ligger inom ansökt flyttmån för ett vindkraftverk. Se närmare avsnitt 6.4.4 i MKB:n. De möjliga fornlämningar som efter detaljprojektering bedöms beröras fysiskt av den ansökta verksamheten kommer att grävas ut inför byggnation, så att status kan fastställas inom ramen för fortsatt arkeologisk utredning. De möjliga fornlämningar som sedan visar sig vara fornlämningar kommer att undvikas i möjligaste mån alternativt hanteras med prövning enligt kulturmiljölagen.
- 9.13.3 Om påverkan på någon känd fornlämning inte bedöms kunna undvikas kommer en ansökan om tillstånd till ingrepp enligt kulturmiljölagen att göras. Om en fornlämning påträffas under grävning eller annat arbete kommer arbetet omedelbart avbrytas och länsstyrelsen kontaktas.
- 9.13.4 Genom att Sökanden förbinder sig att gräva ut och fastställa antikvarisk bedömning av möjliga fornlämningar innan markarbete påbörjas bedöms risken för skada på fornlämningar som liten. Med de skyddsåtgärder som Sökanden åtagit sig bedöms påverkan på kulturmiljön som helhet att bli mycket begränsad.

9.14 Miljökvalitetsnormer

Ansökt verksamhet bedöms inte bidra till att någon miljökvalitetsnorm överskrids. Anläggningen bidrar tvärtom till minskad påverkan på luft- och vattenmiljöer genom en underlättad omställning till förnybara energikällor för energi- och transportsystemet samt industrin.

10. Miljöbalkens hänsynsregler

10.1 Kunskapskravet (2 kap. 2 § miljöbalken)

Enligt 2 kap. 2 § miljöbalken ska verksamhetsutövaren skaffa sig den kunskap som behövs med hänsyn till verksamhetens art och omfattning för att skydda

människors hälsa och miljön mot skada eller olägenhet. Sökanden har lång och omfattande kunskap och erfarenhet av vindkraftparker samt har de interna rutiner som krävs för att uppfylla samtliga krav som kommer att gälla för verksamheten. Miljöbalkens kunskapskrav uppfylls därmed.

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

10.2.1 Enligt 2 kap. 3 § miljöbalken ska verksamhetsutövaren utföra de skyddsåtgärder, iaktta de begränsningar och vidta de försiktighetsmått i övrigt som behövs för att förebygga, hindra eller motverka att verksamheten eller åtgärden medför skada eller olägenhet för människors hälsa eller miljön. I samma syfte ska vid yrkesmässig verksamhet användas bästa möjliga teknik.

10.2.2 Sökanden har låtit utföra en heltäckande miljökonsekvensutredning där genomförda beräkningar och bedömningar har gjorts med stor försiktighet. Ansökt verksamhet har utformats i enlighet med de utformningsprinciper som redovisas i avsnitt 3.3 i MKB:n. Sökanden har därutöver föreslagit ett stort antal skyddsåtgärder i syfte att ytterligare undvika och minimera skada eller olägenhet för människors hälsa eller miljön. Vad gäller teknik görs slutligt val av turbinmodell i ett senare skede just för att Sökanden ska kunna nyttja bästa möjliga teknik. Det sagda innebär att kraven i 2 kap. 3 § miljöbalken uppfylls.

10.3 Produktvalsprincipen (2 kap. 4 § miljöbalken)

10.3.1 Enligt 2 kap. 4 § miljöbalken ska verksamhetsutövaren undvika kemiska produkter eller biotekniska organismer som kan befaras medföra risker för människors hälsa eller miljön om de kan ersättas med sådana produkter som kan antas vara mindre farliga. I verksamheten kommer få kemikalier att användas och Sökanden avser generellt välja de alternativ som innebär minst belastning. Sökanden måste därmed anses uppfylla produktvalsprincipen.

10.4 Hushållnings- och kretsloppsprinciperna (2 kap. 5 § miljöbalken)

10.4.1 Enligt 2 kap. 5 § miljöbalken ska verksamhetsutövaren hushålla med råvaror och energi. Verksamhetsutövaren ska även utnyttja möjligheterna att minska mängden avfall, minska mängden skadliga ämnen i material och produkter och minska de negativa effekterna av avfall samt återvinna avfall. En verksamhetsutövare ska också i första hand använda förnybara energikällor.

10.4.2 När vindkraftsanläggningen ska återställas tas vindkraftverk, infrastruktur, byggnader och annan utrustning bort, för det fall det vid tidpunkten för avvecklingen inte är lämpligare att vissa delar lämnas kvar som t.ex. kablar i mark. Avveckling sker utifrån den kunskap och teknik som är tillgänglig vid aktuell tidpunkt och återanvändning eller återvinning sker i möjligaste mån. Vindkraft i sig är en förnybar energikälla som bidrar till ett långsiktigt hållbart energisystem under hela drifttiden. De i sammanhanget begränsade effekterna som

verksamheten har i ett hushållningsperspektiv är små i relation till den mängd förnybar elkraft som vindparken kan producera.

10.5 Lokaliseringsprincipen (2 kap. 6 § miljöbalken)

- 10.5.1 Enligt 2 kap. 6 § miljöbalken ska verksamhetsutövaren välja en plats för verksamheten som är lämplig med hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön.
- 10.5.2 Vald lokalisering har föregåtts av en gedigen utredning där olika faktorer som vindförhållanden och tillgänglig infrastruktur vägts mot motstående intressen i form av naturmiljö- och kulturmiljövärden samt närheten till boende i området. Flera möjliga lokaliseringar har utretts. Vald lokalisering har bedömts utgöra det bästa lokaliseringsalternativet samt är lämpligt för ansökt vindkraftsanläggning. Lokaliseringsprincipen uppfylls därmed.

11. Kontroll

- 11.1 Sökanden har de interna rutiner som krävs för att uppfylla kraven i gällande miljölagstiftning och kommer att tillse att berörd personal är väl förtrogen med vilka krav och försiktighetsmått som gäller för verksamheten.
- 11.2 För verksamheten kommer att finnas ett kontrollprogram som redovisar hur egenkontrollen av verksamheten ska genomföras samt hur organisation och ansvarsfördelningen kopplat till genomförandet ser ut. Kontrollprogrammet kommer att möjliggöra en bedömning av att villkoren för verksamheten följs.
- 11.3 Från att tillståndet har tagits i anspråk kommer varje år lämnas en miljörapport till tillsynsmyndigheten i enlighet med 26 kap. 20 § miljöbalken.
- 11.4 Vid driftstörning och liknande händelser som kan leda till olägenheter för människors hälsa eller miljön kommer tillsynsmyndigheten omgående att underrättas och vid behov även räddningstjänsten kontaktas.

12. Ekonomisk säkerhet

- 12.1 För miljöfarliga verksamheter ska betryggande säkerhet ställas. Huvudsyftet med den ekonomiska säkerheten är att täcka kostnaderna för nedmontering och efterbehandling för det fall verksamhetsutövaren av något skäl inte kan fullgöra sina skyldigheter i dessa delar.
- 12.2 I praxis har ett belopp om 500 000 kr per vindkraftverk bedömts utgöra tillräcklig säkerhet för återställning av en vindpark. Se t.ex. Mark- och miljööverdomstolens dom den 13 mars 2018 i mål nr M 6328-16 (Hornmyran, nio verk om 175 meter) samt Mark- och miljödomstolen vid Nacka tingsrätts dom den 7 juli 2021 i mål nr M 4269-20 (Kölvallen, 45 verk om 220 meter)⁴. Sökanden bedömer att

⁴ Beslutet har vunnit laga kraft i samband med Mark- och miljööverdomstolens beslut den 25 augusti 2021 i mål nr M 9540-21.

en säkerhet om 500 000 kr per vindkraftverk är tillräcklig även för ansökt verksamhet och därtill lämpligt ur konkurrenssynpunkt.

13. Icke-teknisk sammanfattning

För en icke-teknisk sammanfattning hänvisas till s. 6-8 i MKB:n.

Malmö som ovan



Tove Andersson

Delägare | Advokat

T: +46 768 69 70 78

tove.andersson@setterwalls.se



Sunniva Rosqvist

Jur.kand

T: +46 73 060 70 86

sunniva.rosqvist@setterwalls.se

Fullmakt i kopia samt registreringsbevis närsluts.