

Välkommen till samråd om **VINDPARK TRÄTHULT!**

Hej!

Eurowind Energy utreder möjligheten att uppföra Vindpark Träthult belägen mellan Fagerhult och Grönskåra, Högsby kommun.



Fråga oss

På plats i lokalen finns representanter från Eurowind Energy och konsulter från Calluna som kan svara på frågor om vindkraft och den planerade vindparken. Det finns även en ljudkonsult på plats.

Ett samrådsunderlag innehållande information om den planerade vindparken har arbetats fram och finns tillgänglig på Eurowind Energys hemsida: <https://eurowindenergy.com/se/vara-vindparker/vindpark-trathult>

Skanna gärna QR-koden med din smartphone för att komma direkt till projektet på webben.



Lämna synpunkter

Vi önskar i första hand att du lämnar dina synpunkter skriftligen till oss. Detta för att vi på ett så korrekt sätt som möjligt ska kunna redovisa inkomna synpunkter och inkommen information.

Du kan lämna dina skriftliga synpunkter på följande sätt:

- via formulär under samrådsmötet
- via brev till: Eurowind Energy AB, "Vindpark Träthult", Nellickevägen 24C, 412 63 Göteborg
- via e-post till: samradtrathult@calluna.se
Skriv "Yttrande" i rubriken.



Kontaktuppgifter Eurowind Energy
Marlene Krolovitsch, projektledare
073-940 33 65

Vi önskar dina synpunkter
senast den 1 november 2023

Eurowind Energy

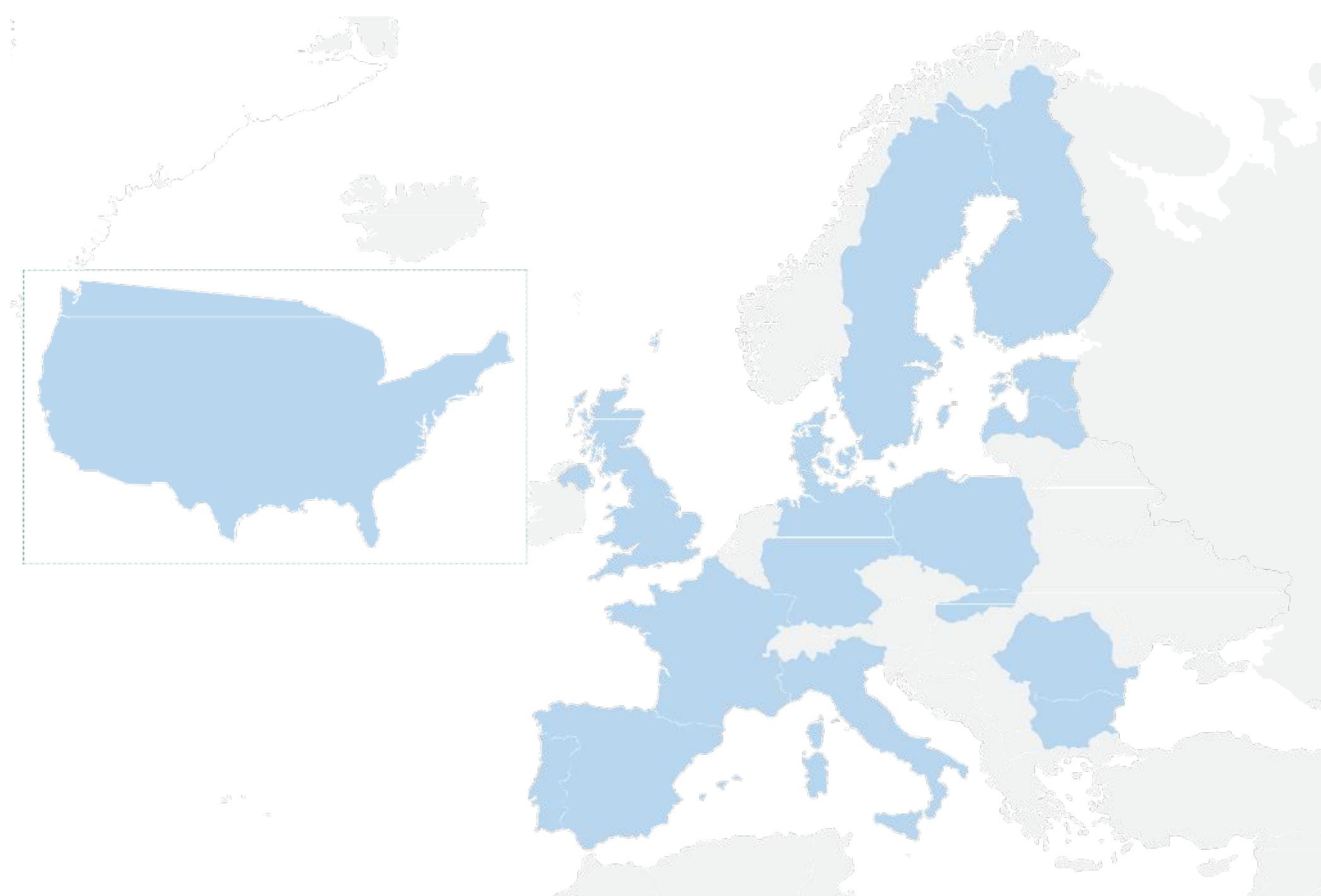
Eurowind Energy är en vindkraftsutvecklare som utvecklar, bygger, äger och förvaltar vindparker och solparker.

Idag har vi cirka 480 anställda och har sedan grundandet år 2006 byggt vindparker nästan varje år någonstans i Europa.

Utöver projektering och byggnation omhändertar Eurowind Energy driften av vindkraftverk även åt andra aktörer. För närvarande ansvarar Eurowind Energy för driften av cirka 1 755 megawatt (MW) vindkraft, varav hälften under eget ägande.

I Sverige har Eurowind arbetat sedan år 2016, och då från Göteborg. År 2022 driftsattes bolagets första vindpark i Sverige och nästföljande vindpark planeras att driftsättas 2024.

Kartan nedan visar var Eurowind Energy har verksamhet i Europa och var vindparker finns eller planeras.

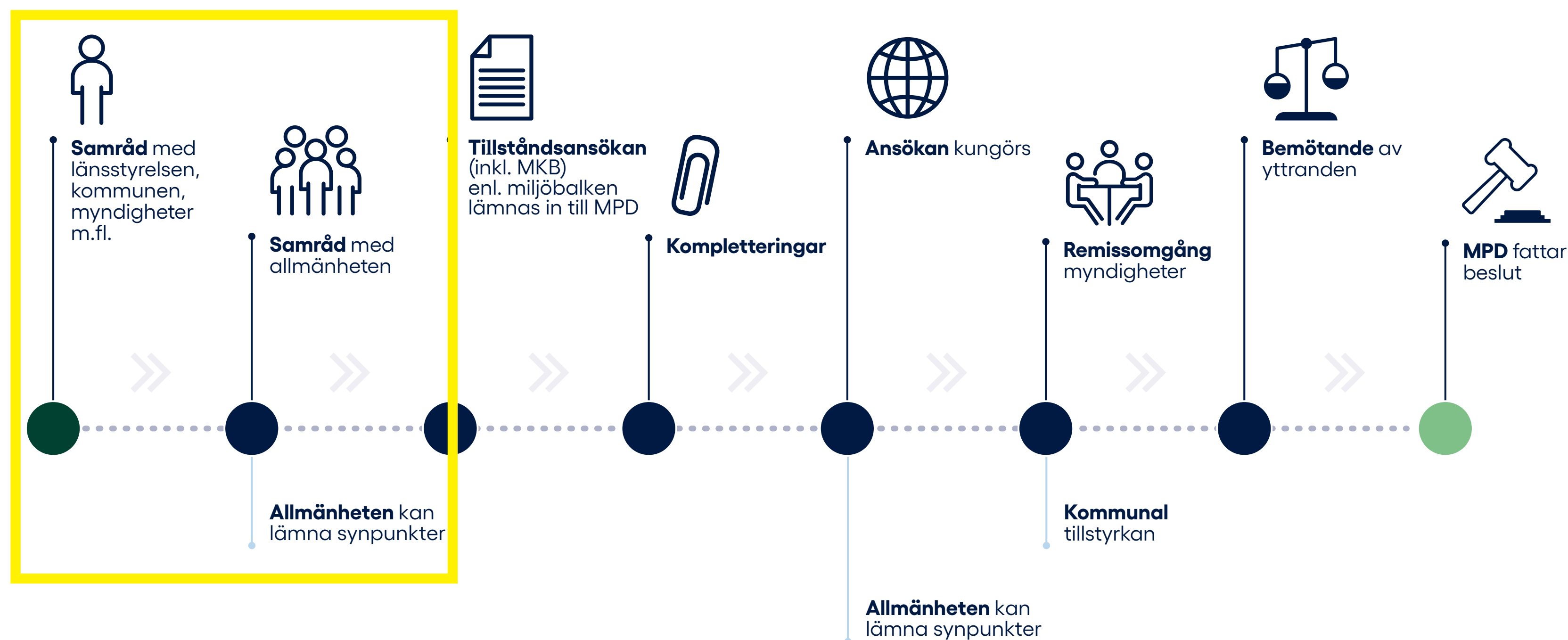


Tillståndprocessen

Vid utvecklingen av vindparken beslutar miljöprövningsdelegationen vid Länsstyrelsen i Kalmar om tillstånd enligt miljöbalken, och Högsby kommun om kommunal tillstyrkan.

Just nu är projektet i ett tidigt samrådsskede (gulmarkerad ruta) där berörda och allmänhetens synpunkter samt kunskap om området är en viktig del för att kunna göra rätt Anpassningar av vindparkens utformning och ge miljökonsekvensbeskrivningen (MKB) rätt omfattning.

Synpunkter kan också lämnas i senare skede då ansökan med MKB kungörs.



Vindkraftens tekniska utveckling

Utvecklingen av vindkraftverk har gått snabbt och fortsätter åt samma håll. Vindkraftverk blir allt högre och får allt större rotordiameter.

Ett högre vindkraftverk innebär att den största vindturbulensen, orsakad av markens terräng och vegetation, kan undvikas och vindenergin kan därmed nyttjas mer effektivt. Vindkraftverk med större rotordiamter medför att vindenergi kan fångas inom en större yta.

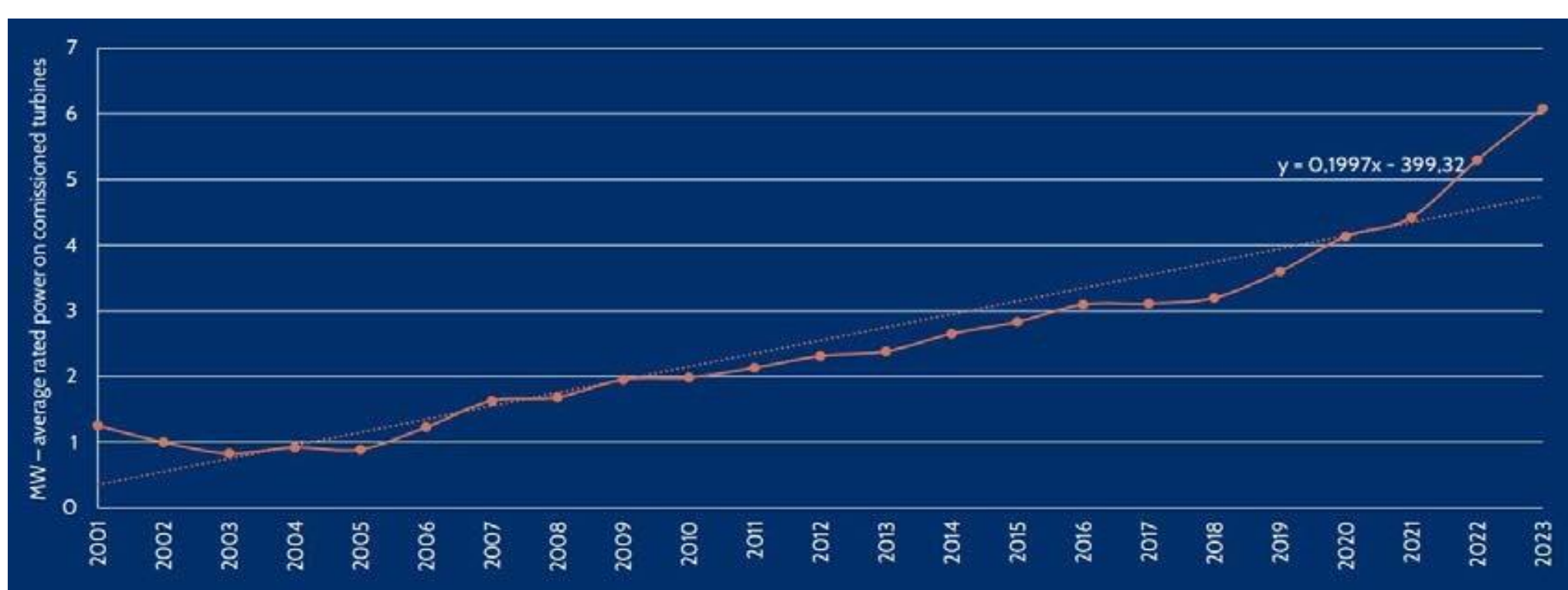
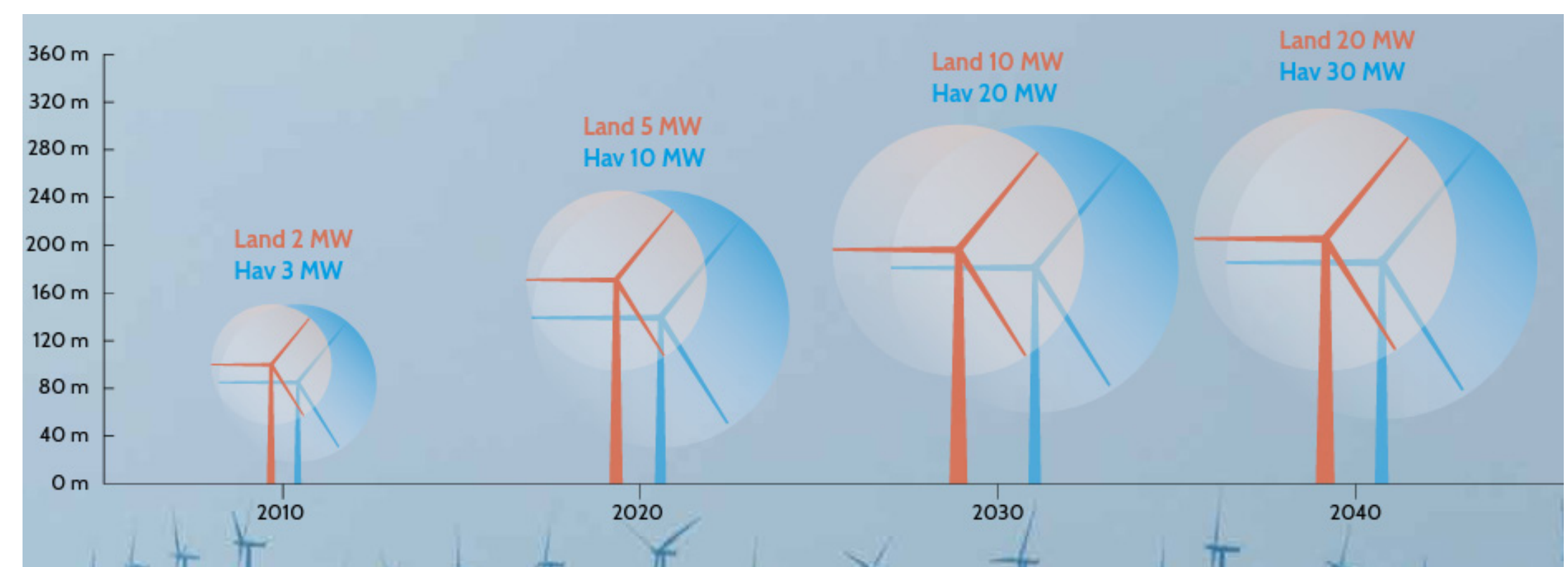


Ökad höjd ger ökad elproduktion

De flesta vindkraftverk som byggdes mellan åren 2005–2010 har en totalhöjd om runt 150 meter, och producerar cirka 4–6 gigawatttimmar (GWh)/år.

Vindkraftverk som byggs idag (år 2023) har generellt en totalhöjd om runt 200 meter och producerar cirka 13–18 GWh/år.

De vindkraftverk som det planeras för idag bedöms ha en totalhöjd om runt 270–300 meter och förväntas producera cirka 25–30 GWh/år.



Teknikutvecklingen av vindkraftverk i Sverige de senaste 20 åren avseende utvecklingen installerade turbiners effekt (MW) (2).

Den generella trenden i Sverige, de senaste 20 åren, är att effekten på installerade turbiner ökat med cirka 0,2 megawatt (MW) per verk/år.

(1) Svensk vindenergi (2021). Svensk färdplan 2040. Vindkraft för klimatnytta och konkurrenskraft. <https://svenskvindenergi.org/wp-content/uploads/2021/01/Fa%CC%88rdplan-2040-rev-2020.pdf>

(2) Svensk vindenergi (2022). Installed Power of commissioned and planned wind turbines in Sweden. Including future scenarios. <https://svenskvindenergi.org/wp-content/uploads/2022/03/Technology-development-installed-wind-power-sweden.pdf>

Vindkraft - stor potential för svensk elproduktion

Omställning av energisystemet

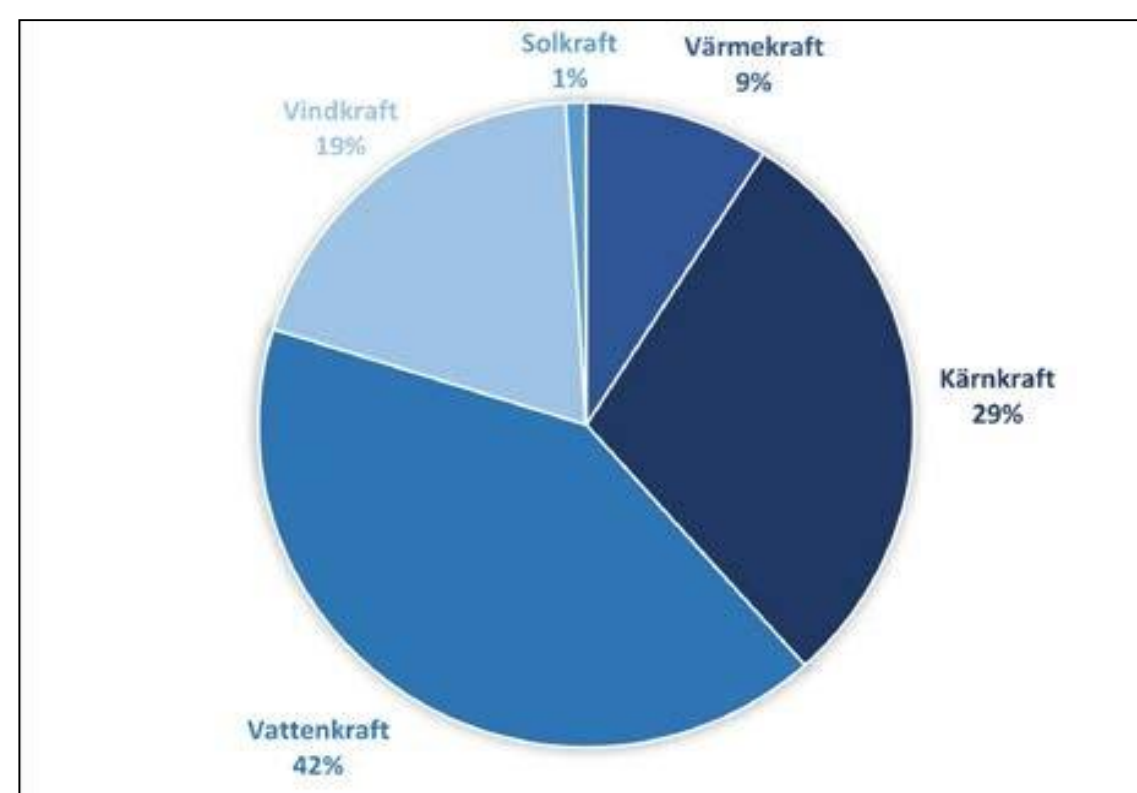
Världen står inför utmaningen om ett förändrat klimat och för att bromsa den globala uppvärmningen krävs en minskning av utsläppen av växthusgaser.

Energiförsörjningen har en stor roll att spela i omställningen, och Sverige har ett energipolitiskt mål om ett 100 % fossilfritt elsystem till år 2040.

Befintlig elanvändning respektive elproduktion

Idag har Sverige en elanvändning om 140 terawattimme (TWh). Energimyndigheten bedömer att elanvändningen kan komma att öka till till 210-370 TWh fram till år 2045.

År 2022 uppgick elproduktionen i Sverige till cirka 170 TWh, vindkraft stod för 33 TWh, dvs. 19%⁽³⁾.



Preliminära uppgifter om den svenska elproduktionen år 2022 ⁽³⁾.

(2) Energimyndigheten. (2023). Myndighetsgemensam uppföljning av samhällets elektrifiering, Rapportering 2022.

(3) Energimyndigheten. (2023). Minskad elanvändning under 2022. <https://www.energimyndigheten.se/nyhetsarkiv/2023/minskad-elanvandning-under-2022-i-sverige/>

(4) Energimyndigheten (2023). Ny prognos: El blir allt viktigare i energisystemet. <https://www.energimyndigheten.se/nyhetsarkiv/2023/ny-prognos-el-blir-allt-viktigare-i-energisystemet/>

(5) Vattenfall. (2023). Är min elförbrukning normal? <https://www.vattenfall.se/fokus/tips-rad/vad-ar-normal-elforbrukning/>

Vindkraft- stor potential

Energimyndigheten bedömer att landbaserad vindkraft är det kraftslag som har störst potential, att på kort sikt (till år 2035), stå för det största tillskottet i svensk elproduktion.

Vind som energikälla har många fördelar, den är fri att använda och den tar aldrig slut. En övergång till energi från vindkraft istället för fossila bränslen minskar utsläppen av växthusgaser och svaveldioxid.

Enligt Energimyndighetens prognoser kommer vindkraften i Sverige att producera 50 TWh år 2025.

Vindpark Träthult

Vindpark Träthult beräknas att kunna producera omkring 460-690 gigawattimmar (GWh) per år, vilket motsvarar en årsförbrukning av el inklusive uppvärmning för 23 000 - 34 500 normalstora villor.

Beräkningen är teoretiska och utgår från 23 referensverk av verkstyp Siemens Gamesa SG-170 som ska kunna producera 20-30 GWh/år. Uträkningen baseras även på Vattenfalls snittsiffror på villors årliga elförbrukning.

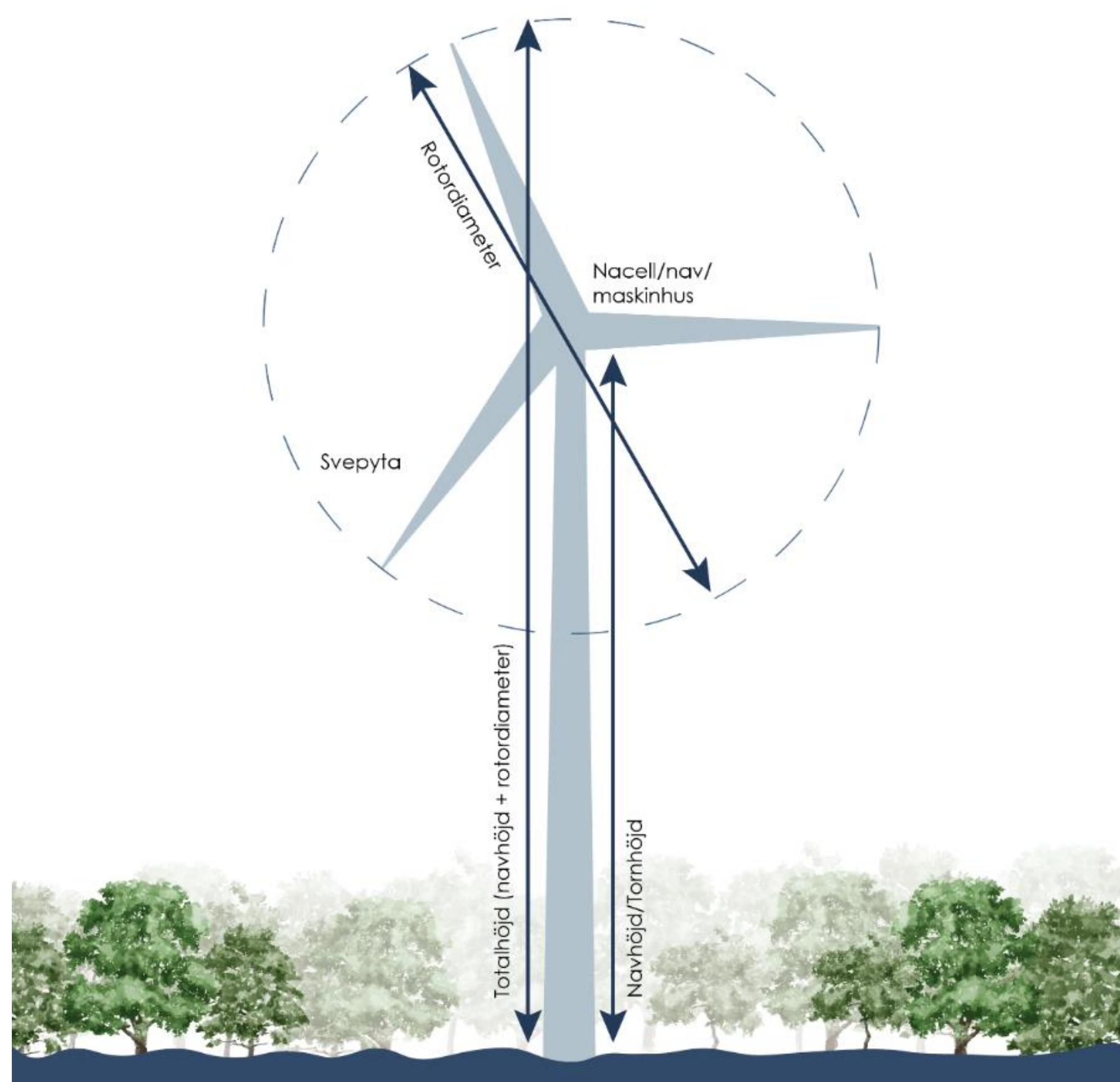
Teknisk beskrivning av vindkraftverk

Ett vindkraftverk producerar elektricitet vid vindhastigheter från cirka 3–25 m/s.

Idag är ett modernt vindkraftverk i drift under 80–90% av årets alla timmar och kan producera cirka 20–30 gigawatttimmar (GWh) per år/verk.

Energien i vinden ökar kraftigt när vindens hastighet ökar. Vindens hastighet, i sin tur, ökar med höjden över marken. Vindkraftverkets höjd är därför viktigt för dess produktionsförmåga.

Vindkraftverk har en teknisk livslängd på cirka 30 år. Vid avslutande av verksamheten monteras vindkraftverken ner och transporteras bort. Så stor del som möjligt återvinns eller återanvänds.



Torn, maskinhus och rotor

Ett vindkraftverk består av ett torn, maskinhus och rotor.

I maskinhuset hittas verkets generator samt andra mekaniska och elektriska system som styr vindkraftverket. Rotorn består av tre rotorblad, vilka roteras kring sin axel.

Vindkraftverkets torn kan tillverkas i stål eller en hybrid med stål och betong.

Spänningen på den elkraft som lämnar vindkraftverket ligger normalt på ett tiotal kilovolt.



Fundament

Det finns två huvudprinciper för vindkraftverksfundament: gravitationsfundament och bergsfundament.

Med gravitationsfundament stabiliseras tornet genom att ett tungt betongfundament gjutes ner i marken. Med bergsfundament förankras tornet i berget.

Val av fundament görs i ett senare skede och i samråd med byggtreprenören och vindkraftsverketsleverantören.

Vägar och elnät

Vägar

Transportvägar krävs dels in till vindparken samt inne i vindparken.

Befintliga vägar kommer användas i så stor utsträckning som möjligt. Vid behov förstärks, rätas och breddas vägarna. Det kan även finnas behov av att anlägga nya vägar.

Normalt krävs en väg bana om cirka 4-5 meter, med ytterligare breddning i kurvor när så krävs.



Transporten av vindkraftverken sker med speciallastbilar. Övriga transporter under byggnationen sker med lastbil, dumpers och grävlastare m.m.

Under drift används vägarna av servicepersonal som kommer med personbil. Vid större underhållsåtgärder används tyngre fordon.



Elnät

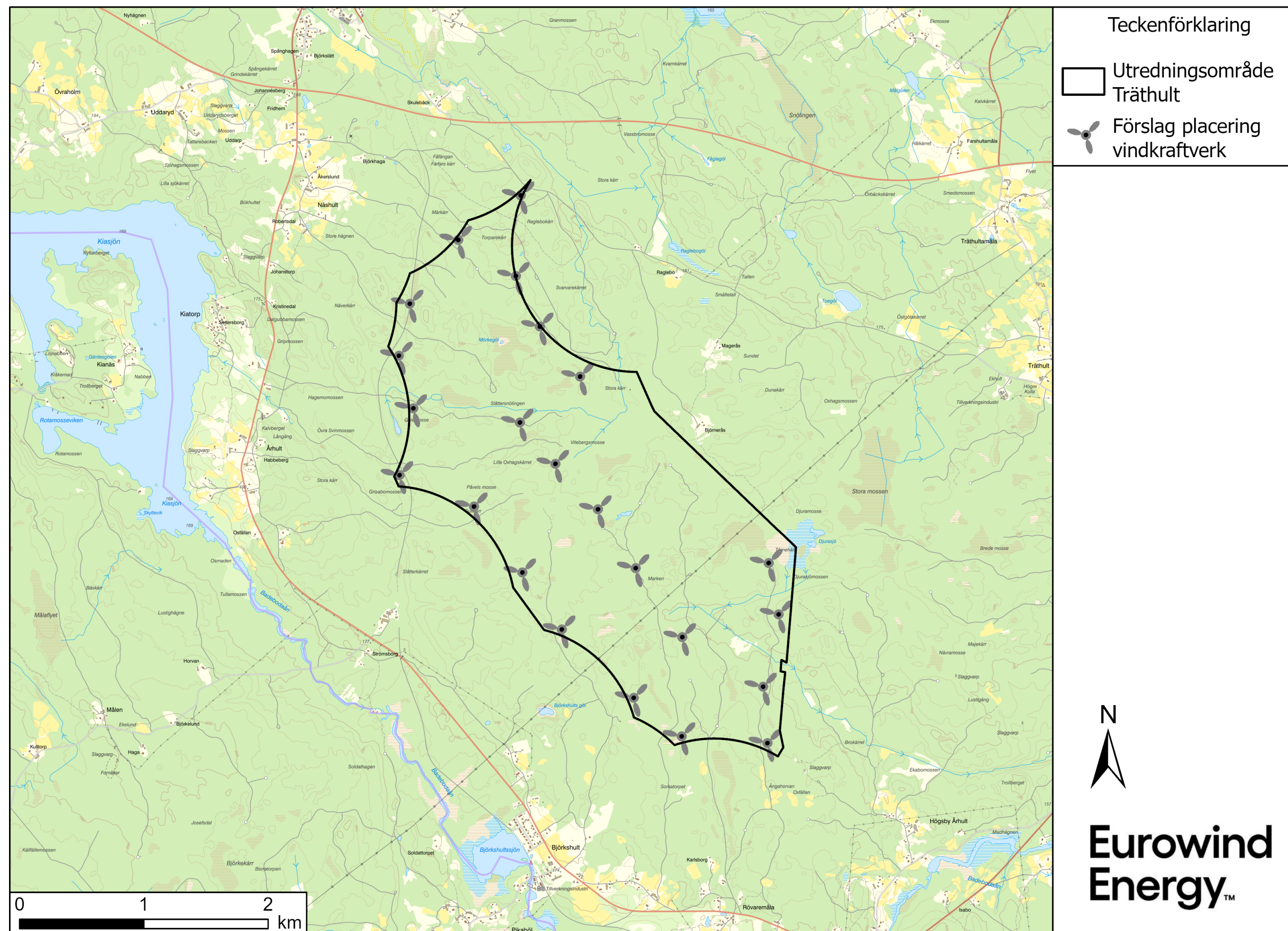
Vindkraftverken i en vindkraftpark sammankopplas via elektriska ledningar till ett internt elnät, därifrån leds elen vidare till en gemensam kopplingsstation.

Innan kraften kan levereras ut på det överliggande nätet behöver den transformeras till lämplig spänning.

Det interna elnätet består normalt av markförlagd kabel mellan vindkraftverken och förläggs i vägnätet mellan verken. Från det interna elnätet behövs en ledning för att överföra den producerade elen till det befintliga elnätet.

Det finns regionnätledningar i närheten av området, och utredningsområdet korsas av en befintlig stamnätledning. Den slutliga tekniska lösningen för den nya ledningen kommer utredas vidare.

Projektbeskrivning - Vindpark Träthult



Utredningsområdet bedöms kunna rymma 23 vindkraftverk med en totalhöjd om 280 meter.

Utöver vindkraftverken inom utredningsområdet tillkommer fundament, uppställnings- och montageytor, teknikbyggnader samt internt el- och vägnät.

Internt el- och vägnät kommer även att anläggas, vilket kommer att ingå i ansökan. Utanför utredningsområdet tillkommer även tillfartsvägar.

Exempellayout och etableringsområden

Vindkraftverkens placering är i samrådsstadiet endast preliminära, och verksplaceringarna i kartan ovan utgör endast en exempellayout.

I miljökonsekvensbeskrivningen kommer verksplaceringarna lokaliseras till delar av utredningsområdet med goda vindförhållanden där intressekonflikterna är få. Dessa områden benämns som etableringsområden.

Vid utformning av slutlig parklayout kommer hänsyn t.ex. att tas till riksintressen, skyddade områden, natur- och kulturmiljövärden, fågel- och fladdermusvärden och den högsta tillåtna ljudnivån om 40 dB(A) vid närliggande bostadshus.

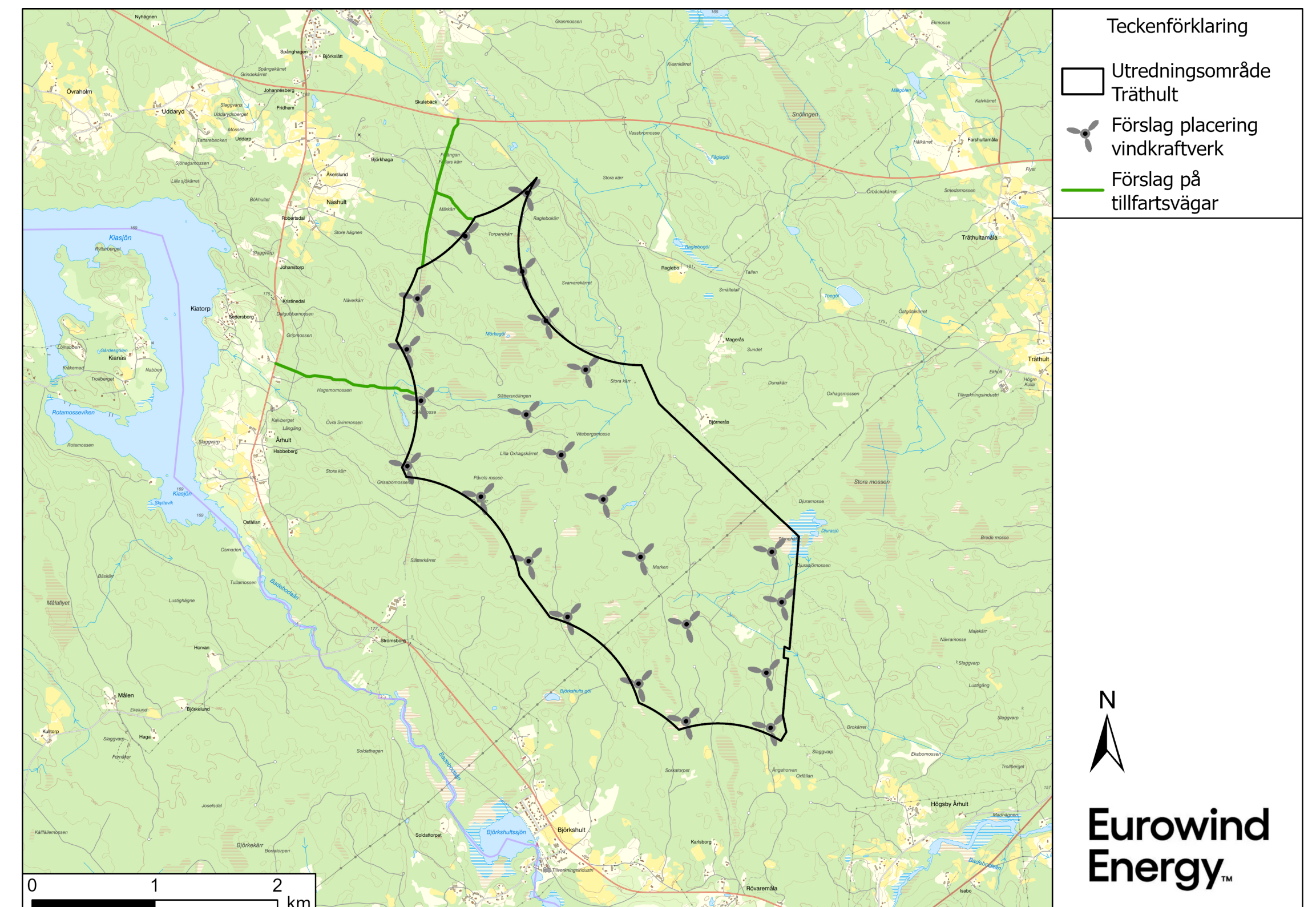
Vindpark Träthult: väg- och elnät

Vägnät

Utredningsområdet kan nås via väg 37 strax norrifrån och via väg 125 västerifrån.

In till utredningsområdet krävs en eller flera tillfartsvägar. För ändamålet planeras i möjligaste mån befintliga vägar att nyttjas varav breddning och rätning kommer att bli aktuellt. I dagsläget finns två exempel på sträckning; en som når projektområdet norrifrån och en västerifrån. Andra sträckningar på tillfartsvägar än exemplen kan bli aktuella.

Internt vägnät inom utredningsområdet kommer att utredas i vidare projektering med hänsyn till de dimensioner som transport av vindkraftverk kräver, till områdets omkringliggande värden och i dialog med markägare. Befintliga vägar kan komma att behöva rätas, breddas och förstärkas. Utarbetat internt vägnät kommer redovisas i kommande miljökonsekvensbeskrivning (MKB).

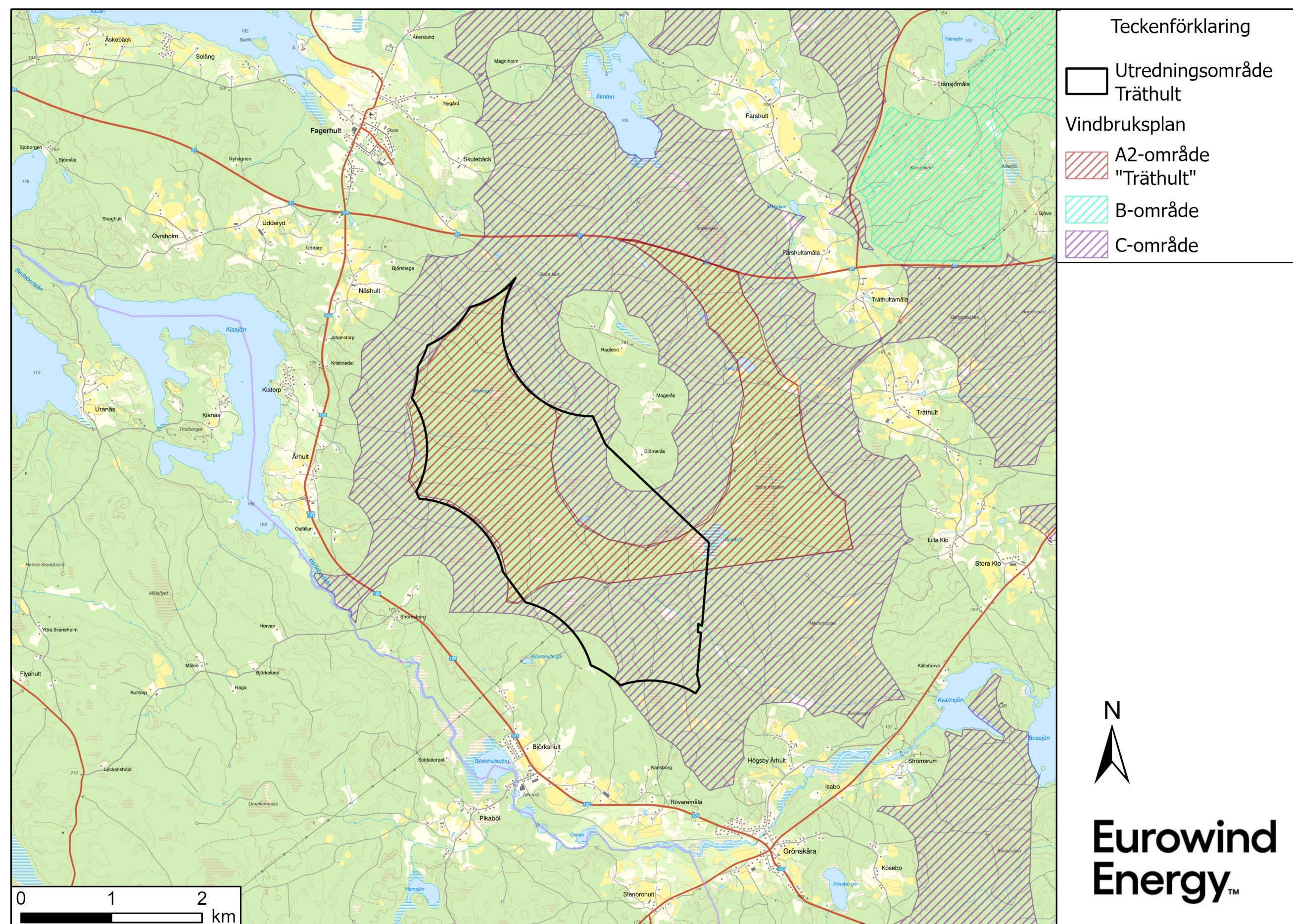


Elnät

Internt elnät inom utredningsområdet kommer att ingå i tillståndsansökan, vilket kommer att redovisas i kommande MKB.

Ledningsdragningen till överliggande elnät kommer att prövas genom koncession i en separat ansökan om tillstånd för vindkraftsanläggningen erhålls.

Vindpark Träthult - ett utpekat vindbruksområde



Högsby kommun har tagit fram en vindbruksplan som tematiskt tillägg i kommunens översiktsplan. I vindbruksplanen pekas intressanta områden för vindkraft ut, vilka i stor utsträckning bedöms vara lämpliga ur en teknisk synpunkt samt ha få motstående intressen.

Områdena har klassats med beteckningarna A, B, C och D, där A är mest lämpad och D olämpligt.

Vindpark Träthult sammanfaller till största del med område "A2 - Träthult". En del av området sammanfaller med ett utpekat C-område.

I kartan ovan framgår att två mindre delar av utredningsområdet ligger utanför utpekat vindbruksområde, som avgränsats baserat på avstånd till byggnader.

Miljöpåverkan - skugga

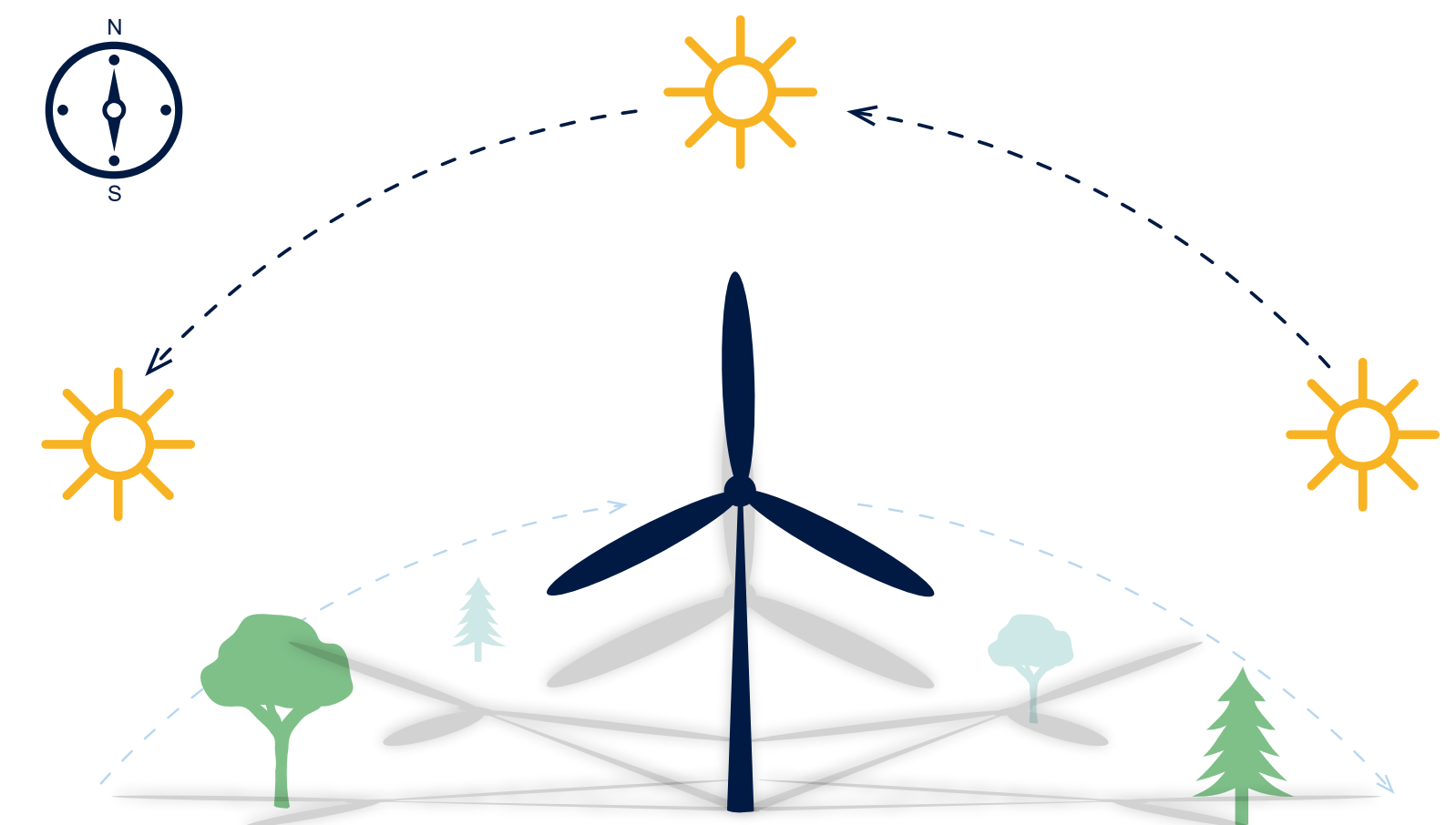
Vindkraftverk skapar under vissa förutsättningar roterande skuggor där rotorbladen "klipper" av solstrålarna, vilket kan upplevas som besvärande.

Faktorer som påverkar skuggbildningen är t.ex. väderlek, solinstrålningsvinkel, avstånd, samt tidpunkt på dygnet.

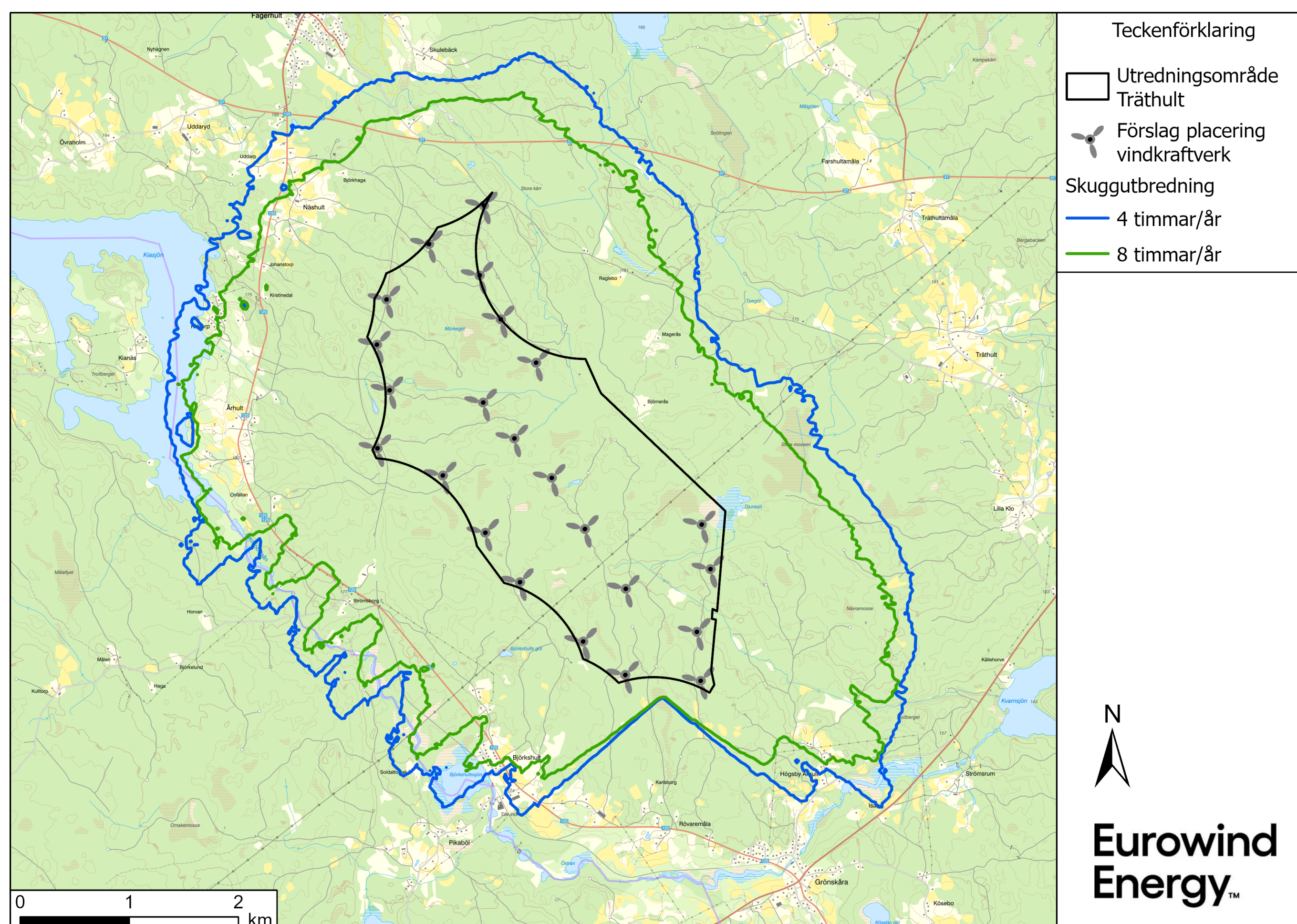
Skuggor är uppfattbara på cirka 1,5 kilometers avstånd, men då endast i form av en diffus ljusförändring.

Svensk praxis

Enligt svensk praxis ska skugga från vindparker inte överstiga 8 timmar/år och/eller max 30 minuter/dag på vid bostäder och fritidshus.



Principskiss på skuggbildning av ett vindkraftverk.



Skuggberäkning

Kartbilden föreställer en teoretisk beräkning som visar utbredningen av skugga till följd av planerad vindpark. Beräkningen beaktar ej skymmande träd.

Den teoretiska beräkningen följs därför upp med kontroller för att avgöra eventuella skyddsåtgärder, som t.ex. skuggdetektorer.

Miljökonsekvensbeskrivningen (MKB) kommer innehålla uppdaterade beräkningar samt en beskrivning av vilka metoder som kan användas för att säkerställa att riktvärdena efterföljs.

Miljöpåverkan - ljud

Ljud från vindkraft uppstår både under byggnation, vid drift och vid avveckling av en vindpark.

Byggnation och avveckling

Vid byggnation och avveckling uppstår ljud vanligen från t.ex. transporter, anläggningsmaskiner och markberedning. Vid behov genomförs bergssprängning för väg eller fundament.

Drift

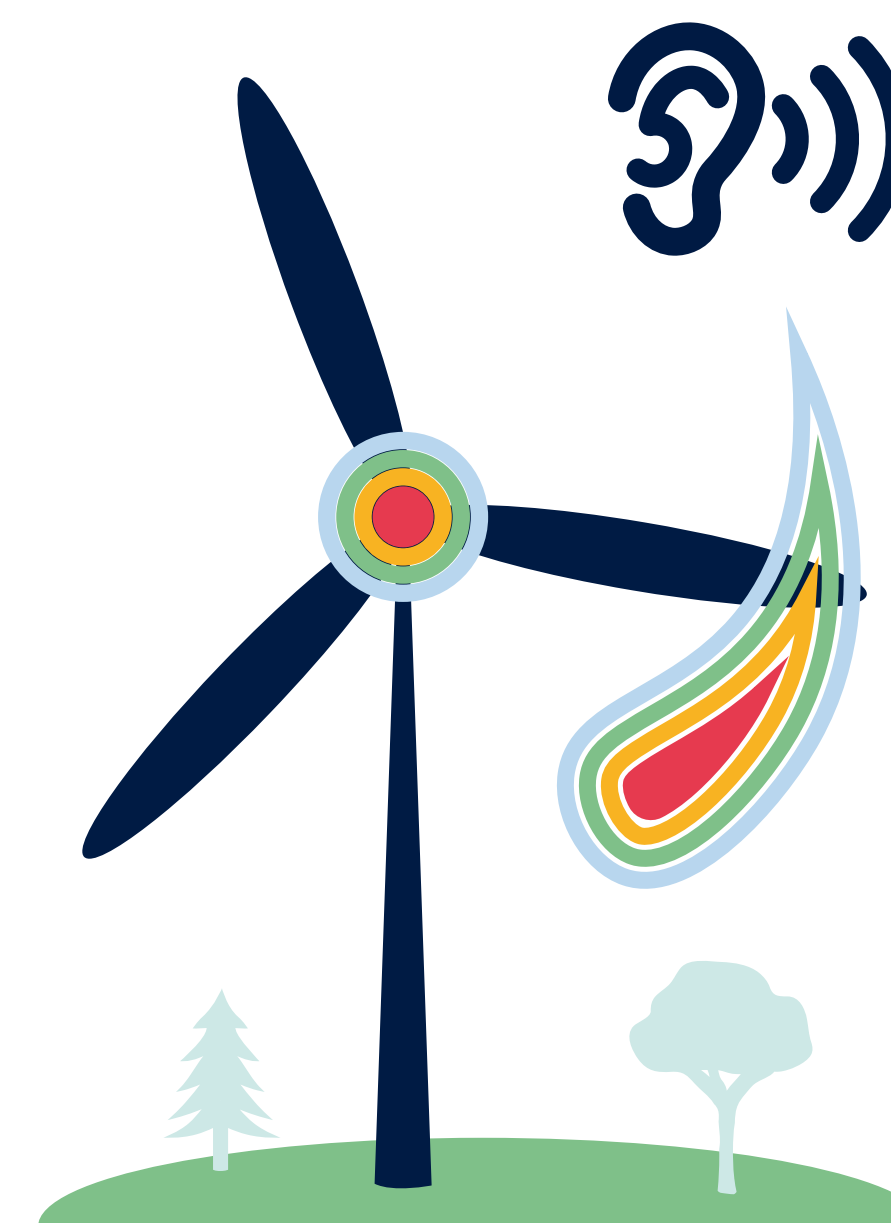
Under driften av vindparken uppstår ett aerodynamiskt ljud när vindkraftverkets rotorblad passerar genom luften. På nära håll kan detta uppfattas som ett rytmiskt svischande eller väsande.

Dagens vindkraftverk har ofta högre navhöjd och större rotordiameter jämfört med äldre. Detta behöver dock inte innebära att ljudnivåerna är högre. Verk med hög navhöjd fångar upp vindar bättre och kan därmed vara i drift större del av dygnet jämfört med lägre verk.

Svensk praxis och riktvärden

Enligt svensk praxis och Naturvårdsverkets rekommenderade riktvärden ska vindparken utformas efter följande ekvivalenta ljudnivåer:

- 40 dB(A) utanför bostäder.
- 35 dB(A) i utpekade tysta områden i kommunernas översiktsplaner. Några "tysta områden" berörs dock inte av aktuell vindpark



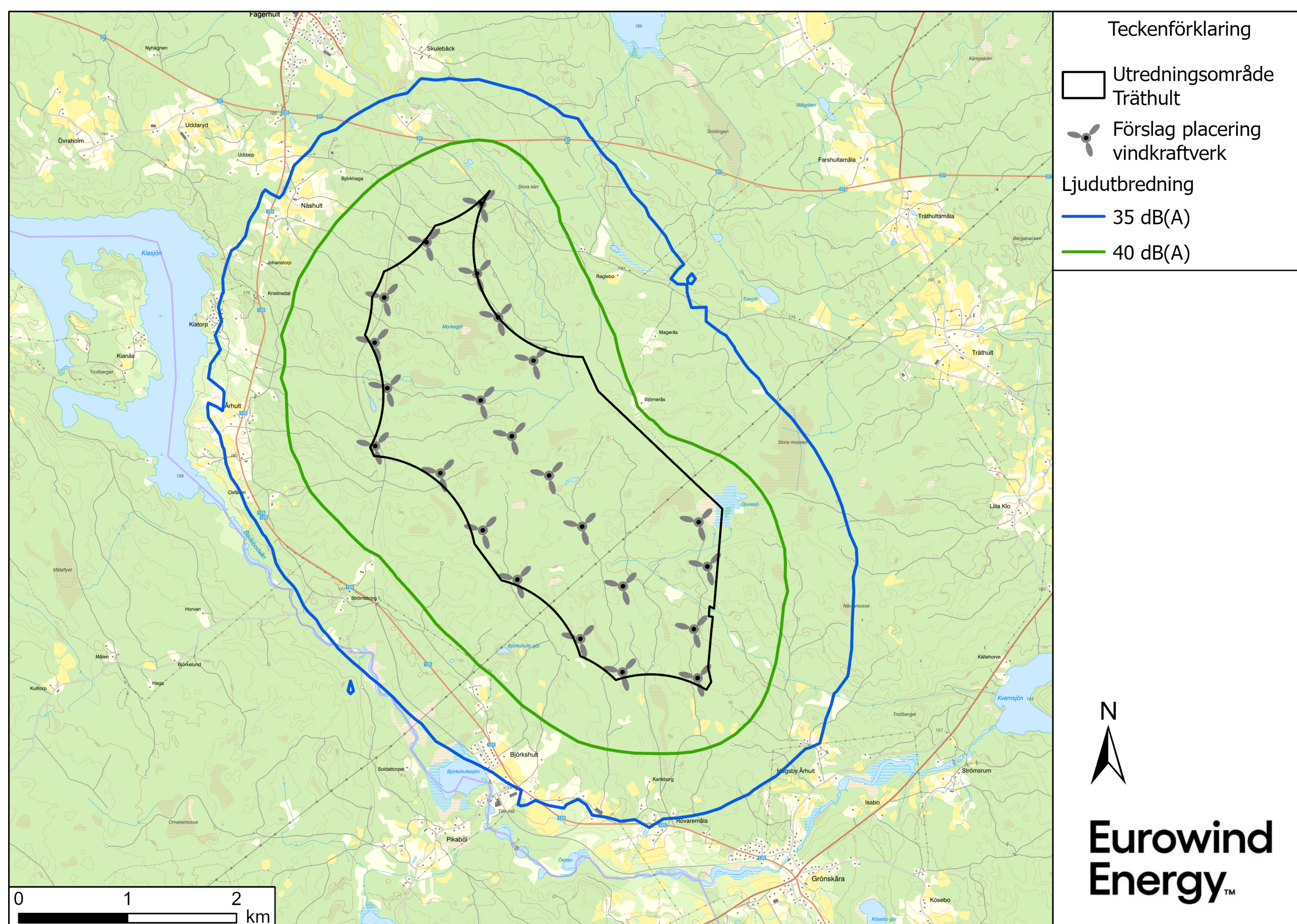
Andra ljudkällor samt ljudnivåer att referera till

Upplevelsen av ljud från en vindpark påverkas i hög grad av den befintliga ljudmiljön i området. I områden med t.ex. mycket växtlighet skapas ett bakgrundsljud när det blåser vilket ofta dominerar ljudbilden. Vindkraftverk låter som mest när vinden är stark, samtidigt som bakgrundsljud som lövsus också är som starkast.

Följande är exempel på andra ljudnivåer:

- Storstadsgata: 75 dB(A)
- Normalt tal: 65 dB(A)
- Modernt kylskåp: 35 - 40 dB(A)
- Tyst sovrum: ≤ 30 dB(A)

Miljöpåverkan - ljud (fortsättning)



Ljudberäkning

Kartbilden föreställer en beräkning av ljudutbredning för planerad vindpark enligt gällande exempellayout.

Beräkning av ljudutbredning är gjord i programmet Windpro enligt beräkningsstandard Nord2000. Programmet räknar ut maxvärden efter att vinden blåst i alla väderstreck och då alla vindkraftverk går på full effekt.

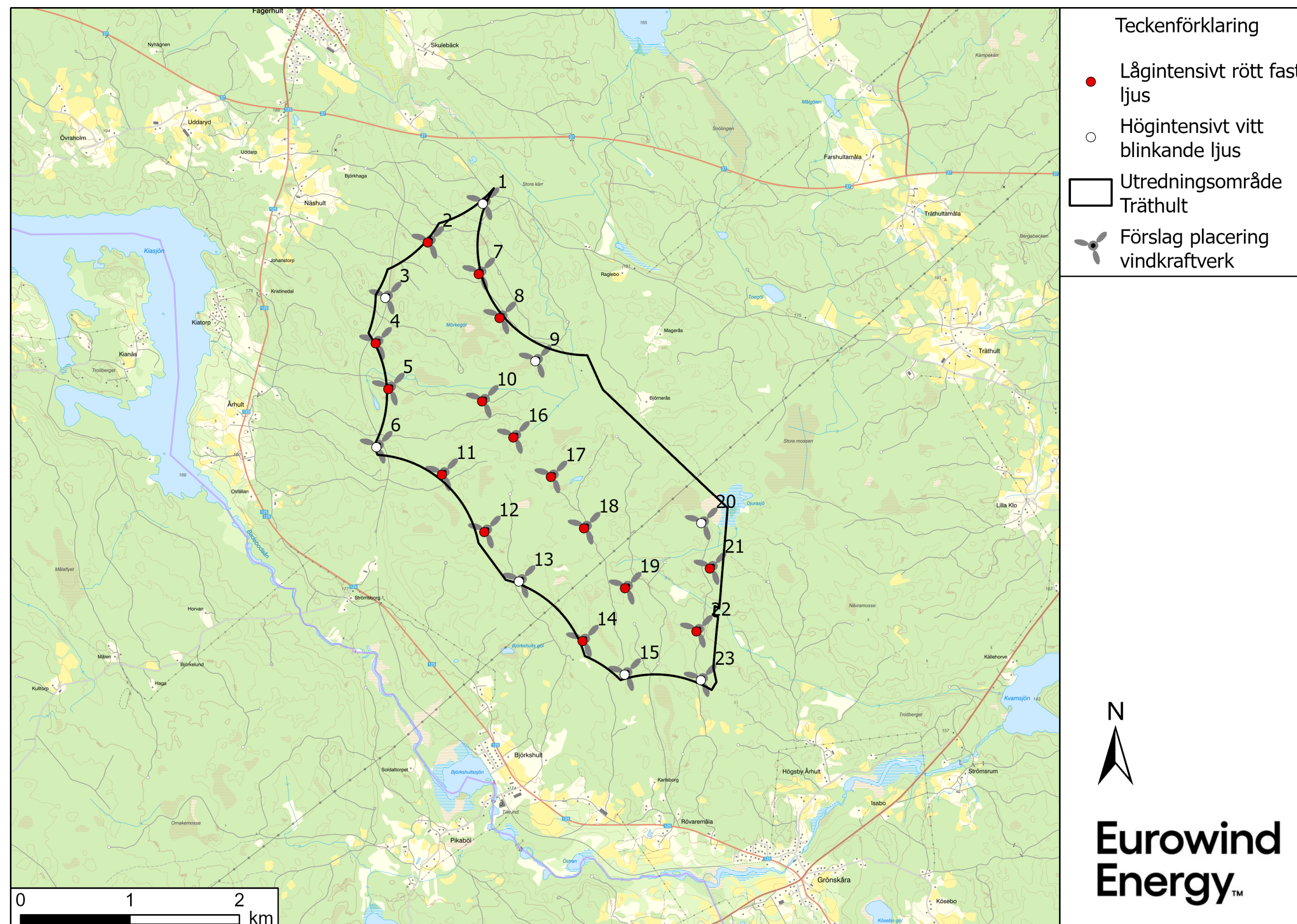
Beräkningarna visar att Naturvårdsverkets riktvärde om högst 40dB(A) klaras för samtliga bostäder i området.

Kontroll och ansvar

Efter att vindkraftsparken är byggd genomförs kontroll av ljudnivån och under hela drifttiden ingår det i verksamhetens kontrollprogram att redovisa hur villkoren om bland annat ljud efterföljs.

Det är verksamhetsutövaren som ansvarar för att ljud från vindkraftverken vid bostäder inte överstiger de nivåer som anges i tillståndet. Om ljudnivå riskerar att överstiga riktvärdet finns det tekniska reglermöjligheter för att reducera ljudnivån från vindkraftverken.

Miljöpåverkan ljus - hinderbelysning



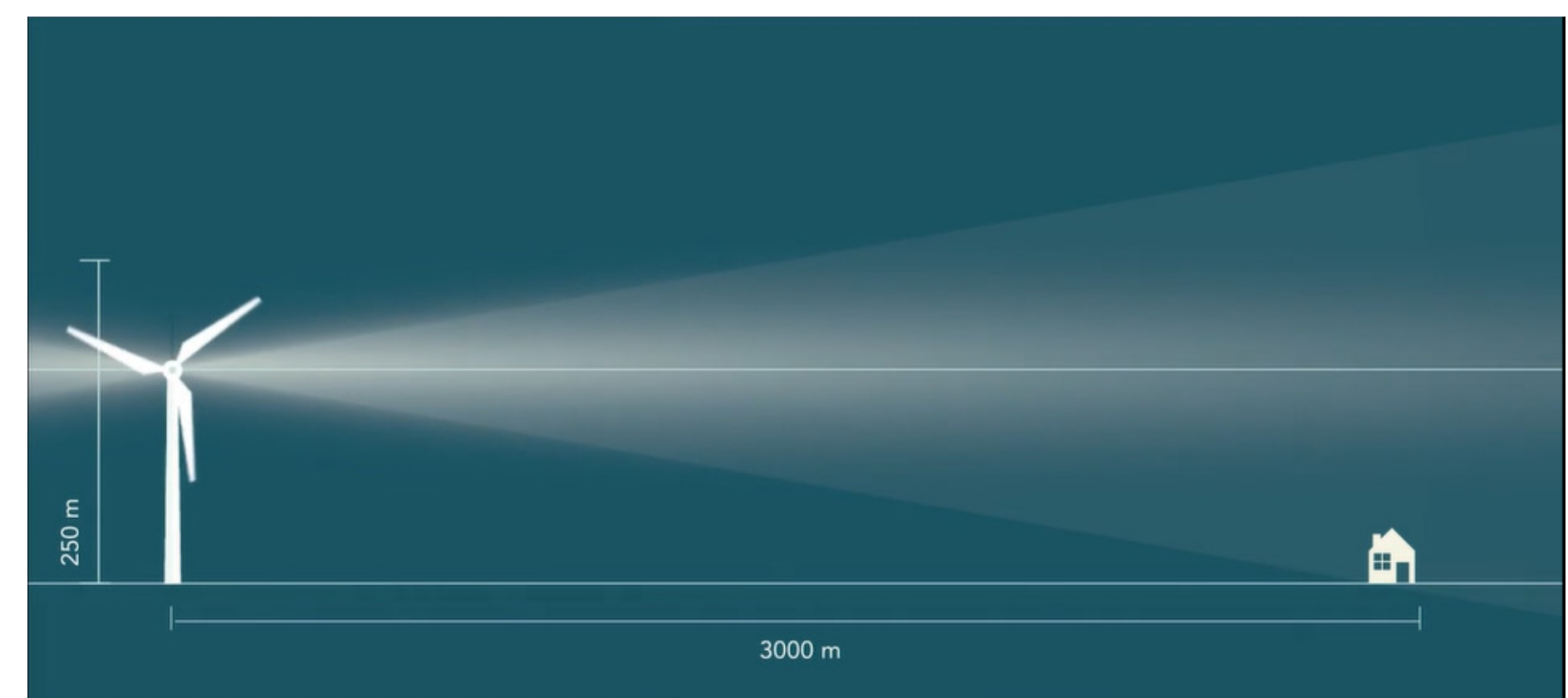
Vindkraftverk behöver förses med hinderbelysning på liknande sätt som andra höga objekt som t.ex. master.

Hinderbelysning behövs av flygsäkerhetsskäl och regleras av Transportstyrelsens föreskrifter.

För vindkraftverk med en navhöjd över 150 meter ska vindkraftverken i ytterkanten av en vindpark markeras med vitt, högintensivt, blinkande ljus i navhöjd, samt tre lågintensiva ljus på halva tornets höjd.

Övriga verk ska förses i navhöjd med rött, lågintensivt, fast ljus, under förutsättning att de täcks av verk med vitt högintensiv belysning.

Ljuset är riktat så att så mycket som möjligt är synligt från luften och så lite som möjligt från marken.



Källa: Nätverket för vindbruk (Energimyndigheten).

Miljöpåverkan - landskapsbild

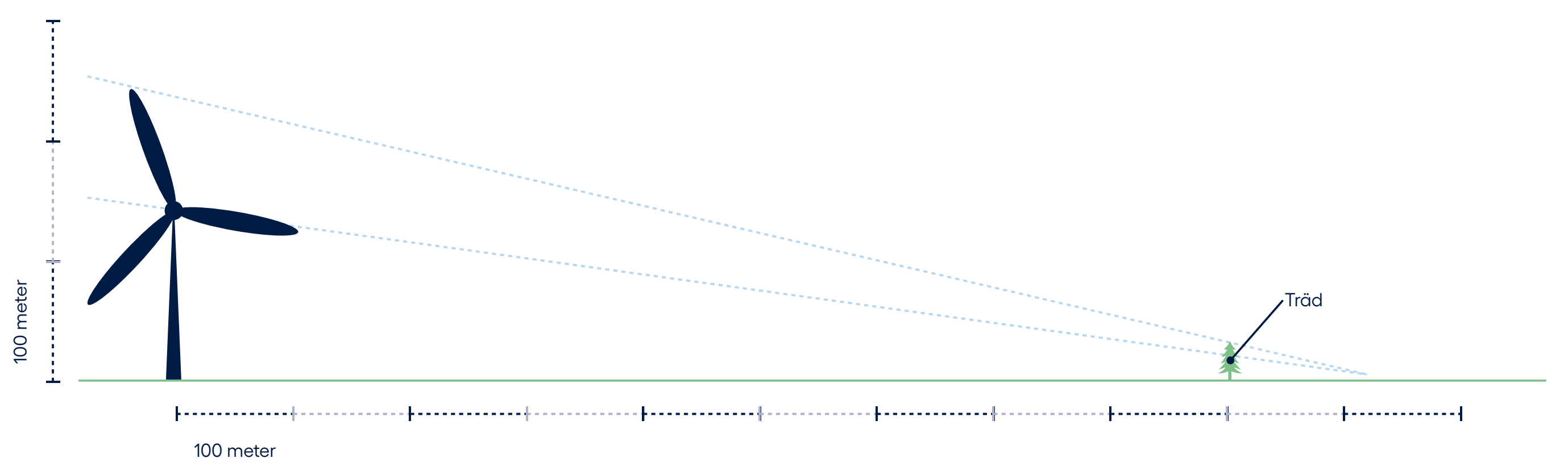
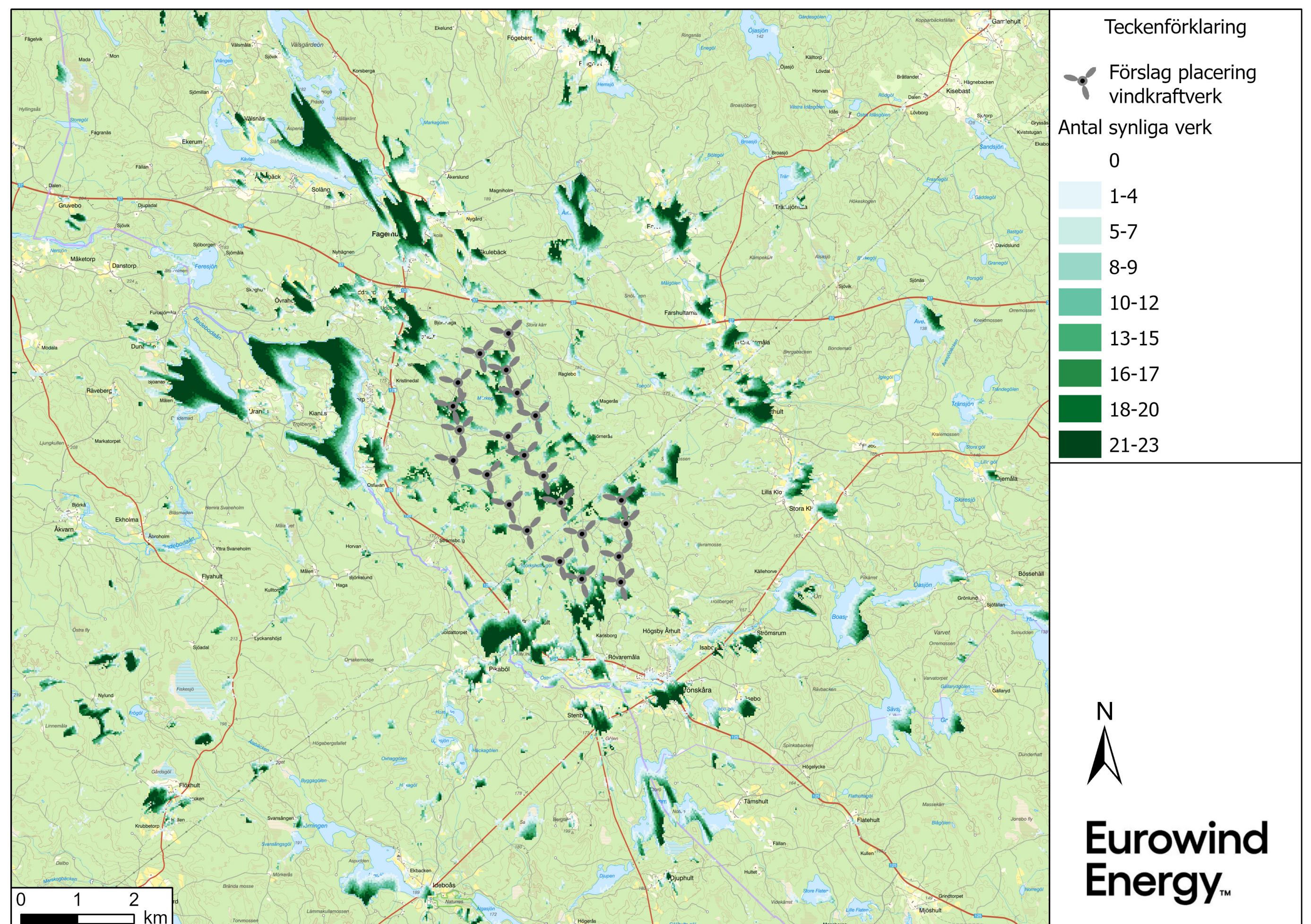
Påverkan på landskapsbilden är oundviklig vid vindkraftsetableringar eftersom verken är höga och måste placeras på öppna ytor och/eller höjder där vindförhållandena är goda.

Hur en förändrad landskapsbild upplevs är individuellt, beror på var i landskapet man befinner sig samt vad man har för förväntningar på landskapet.

Synbarhetsanalys

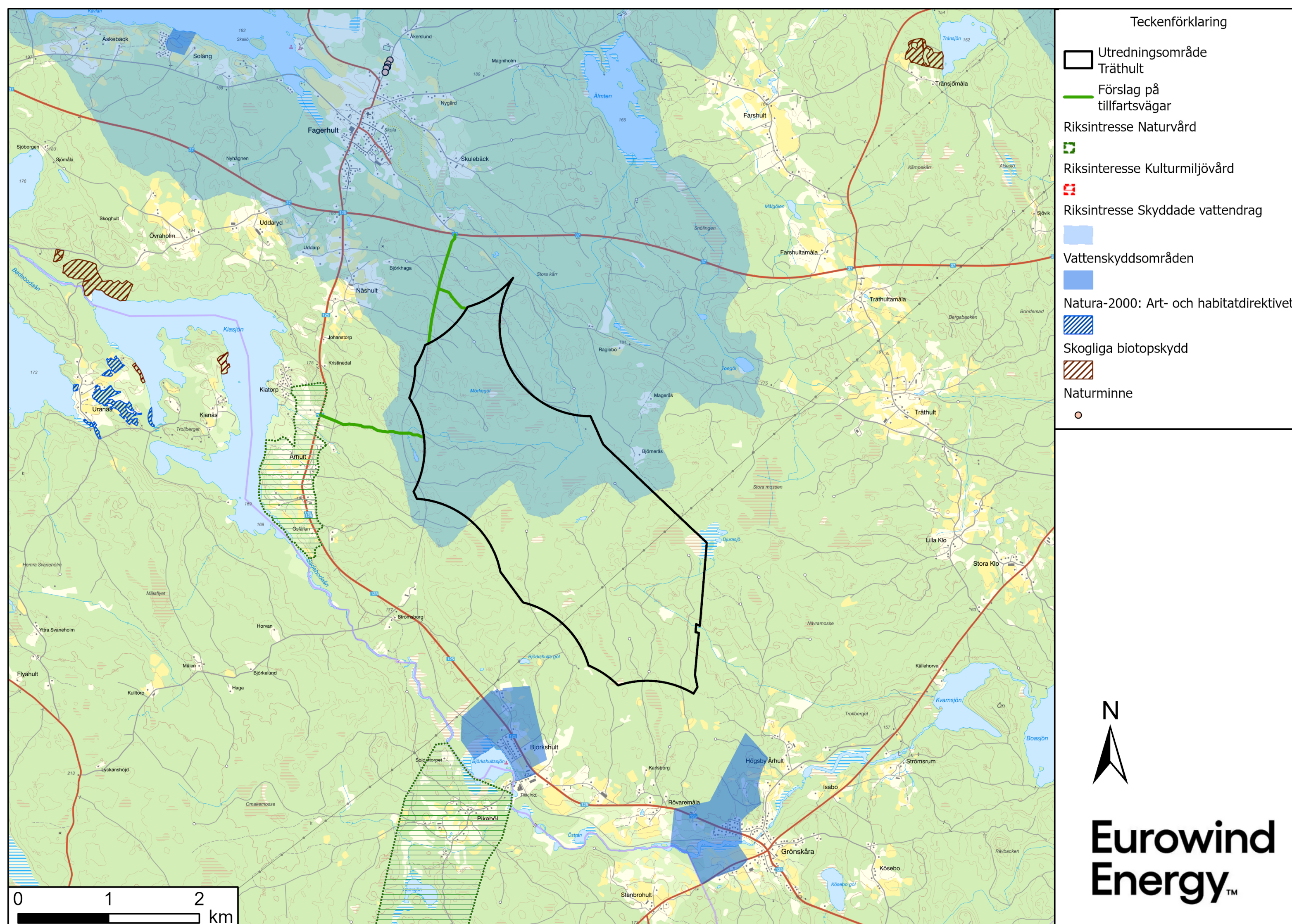
Kartbilden föreställer en synbarhetsanalys som visar varifrån vindkraftverken teoretiskt sett kommer att synas i det kringliggande landskapet, samt hur många verk som teoretiskt sett kommer att synas från olika platser. Analysen har används som utgångspunkt för fotomontagen.

En synbarhetsanalys tar hänsyn till omkringliggande topografi och skogsdata, men ej byggnader. Notera att analysen utgör en grov uppskattning om varifrån och i vilken omfattning vindkraftverken kan bli synliga.



Förenklad bild av hur föremål som t.ex. ett träd som är 25 meter högt, på 100 meter avstånd från betraktare skymmer sikten av ett vindkraftverk som har en totalhöjd om 250 meter placerad 1 kilometer från en betraktare.

Riksintressen och skyddade områden



Riksintressen (3-4 kap miljöbalken)

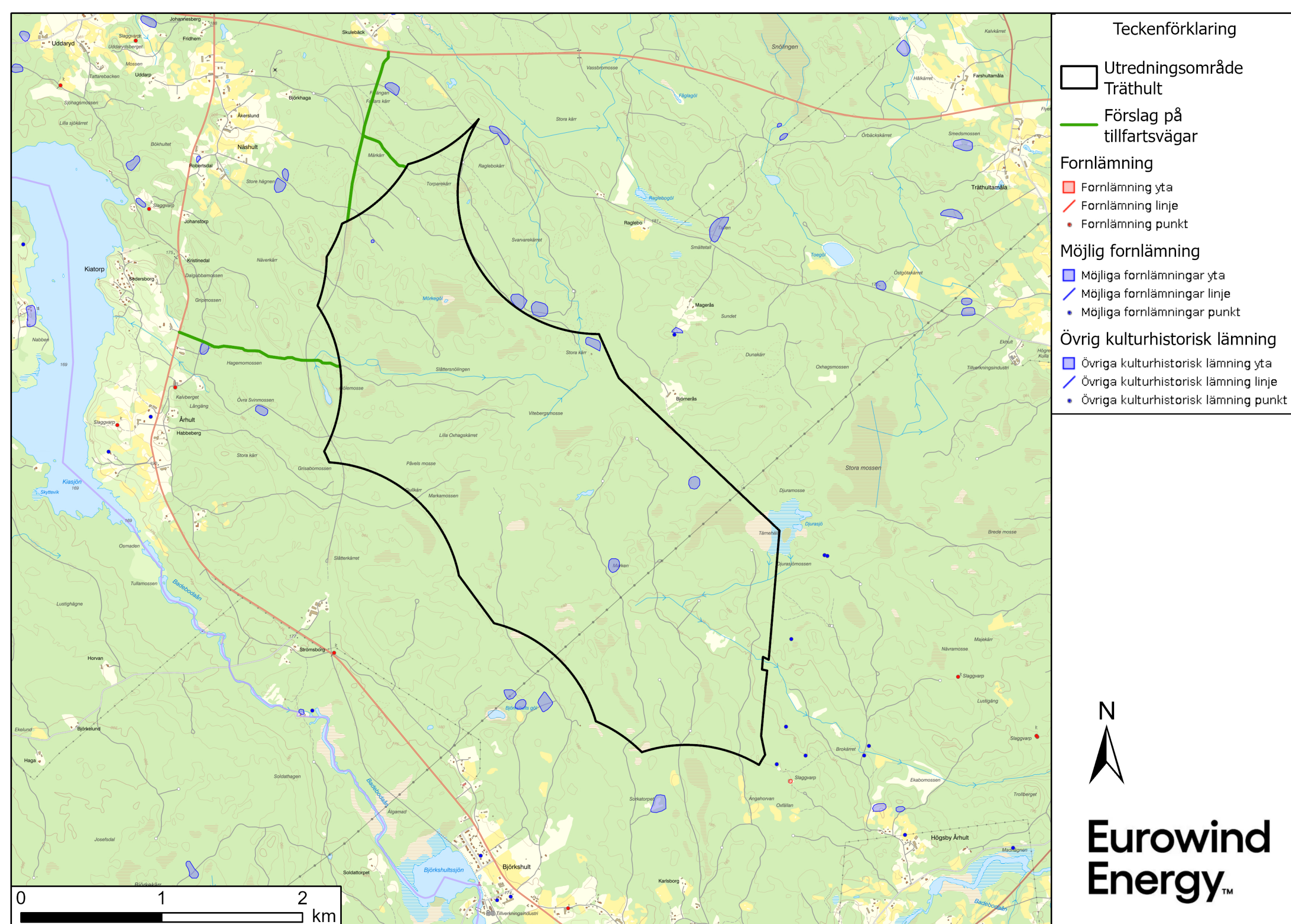
Projektområdets norra del sammanfaller med riksintresset för det skyddade vattendraget Emån med käll- och biflöden.

Det närmaste riksintresset för naturmiljövård är Århult som ligger ca 1 km väster om utredningsområdet. 1,5 km söder om området ligger Pikaböl, riksintresse för naturvård.

Skyddade områden (kap 7 miljöbalken)

Utöver strandskyddade områden finns inga områden som är skyddade enligt 7 kap. miljöbalken inom eller angränsande projektområdet. Närmaste skyddade områden är vattenskyddsområdena Björkshult, Högsby-Århult, Rövaremåla som är belägna cirka 700 meter söder om området. Natura 2000-området Uranäs är beläget cirka 2,8 km väster om området.

Kulturmiljö



En kulturvärdesutredning motsvarande utökad steg 1-utredning genomförs under tidig höst 2023 med syfte att utreda förekomsten av kulturhistoriska lämningar inom utredningsområdet. Denna kommer redovisas för i kommande tillståndsansökan och MKB.

Kända lämningar

Det finns fyra kända kulturhistoriska lämningar inom utredningsområdet registrerade i Riksantikvariatämbetets databas Fornsök. Tre av lämningarna består av lägenhetsbebyggelser klassade som möjlig fornlämning, den fjärde är klassad som övrig kulturhistorisk lämning. Samtliga lämningar utreds i kulturvärdesutredningen.

Högsby och Nybro kommuners kulturmiljöprogram

Högsby kommun och Nybro kommun har tagit fram kulturmiljöprogram där samhällena Fagerhult, Grönskåra och Träthult pekats ut som kärnområden för kulturmiljö. Alla tre samhällen bedöms i synbarhetsanalysen ha synbarhet av vindparken, och fotomontage har tagits fram för att illustrera detta.

Arbetet vidare

Kulturhistoriska lämningar kan beröras av en vindkraftsetablering och för att undvika fysisk påverkan på dessa anpassas vindkraftsverkens placering i regel till de lämningar som förekommer i området.

Naturmiljö och friluftsliv

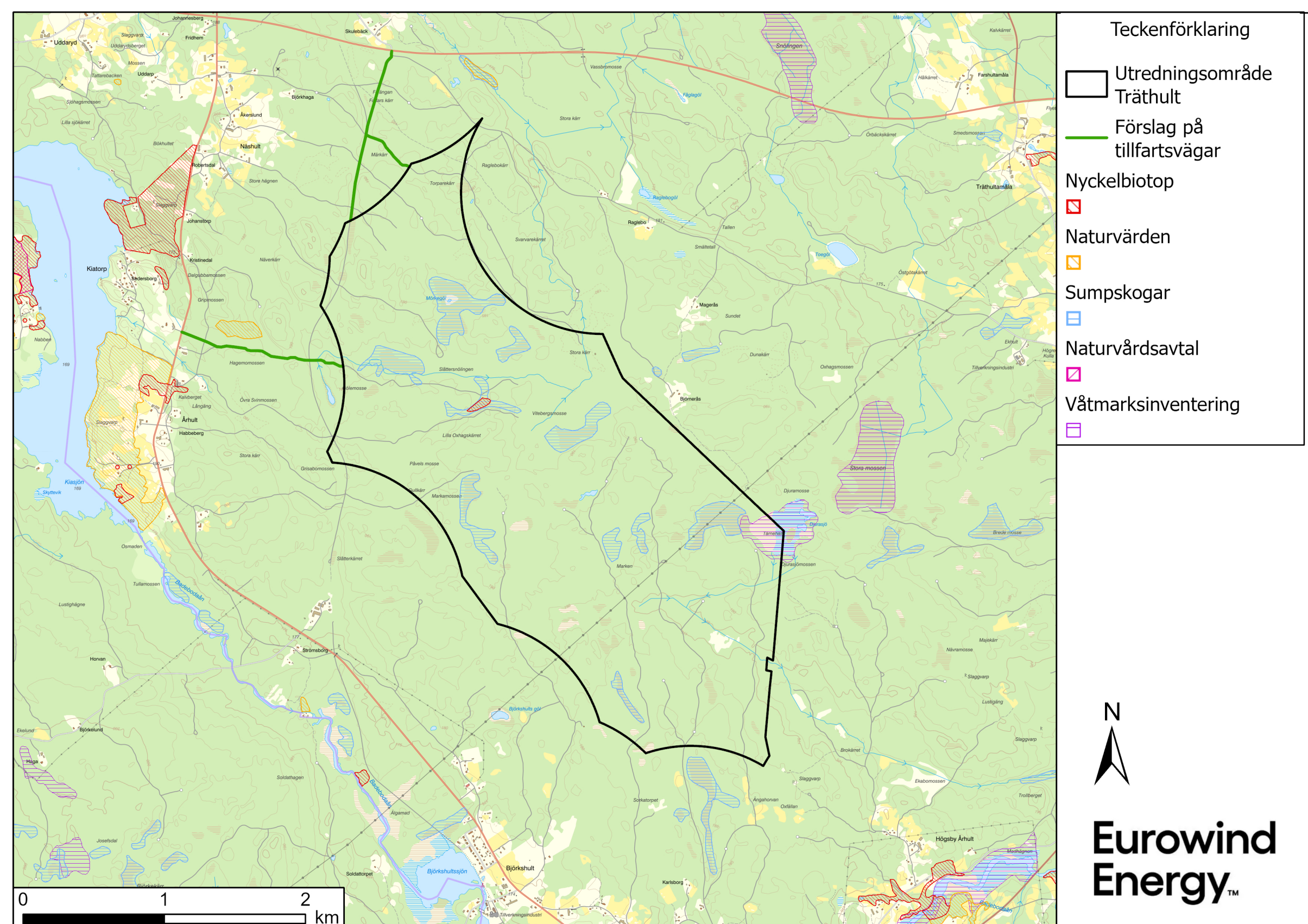
Naturen i utredningsområdet består främst av granskog med aktivt skogsbruk. En 50 meter bred ledningsgata korsar området där skogen är avverkad och växtligheten hålls låg. Naturvärdena är generellt låga.

En nyckelbiotop bestående av blandsumpskog finns i den mellersta delen av utredningsområdet. Nyckelbiotopen beskrivs som ett område med hög och jämn luftfuktighet, stort inslag av senvuxna träd och rikligt med död ved.

Inom utredningsområdet finns även flera mindre sumpskogar samt våtmark i den östra delen.

I de närmaste omgivningarna kring utredningsområdet finns ytterligare sumpskogar samt naturvärden och nyckelbiotoper.

En naturvärdesinventering har genomförts enligt svensk standard under sommaren 2023. Inventeringen har omfattat utredningsområdet och planerade tillfartsvägar. Resultaten kommer redogöras för i kommande tillståndsansökan och MKB.



Friluftsliv, turism och rekreation

Utredningsområdet är beläget långt från registrerade riksintressen för friluftsliv. Närmast belägna är Hammasjöområdet 29 km norr om området samt Emåns nedre lopp 29 kilometer öster om området.

Området nyttjas bland annat till jakt och är tillgängligt för allmänheten för allmänt friluftsliv. Dock finns vägbommar som begränsar tillgängligheten.

Badplatser i närområdet som framgår av allmänna kartor i närområdet är Välenbadet ca 3,5 km norr om området, Björkhultssjön 1,5 km från området, och Badebodaån ca 2 km söder om området.

Miljöpåverkan - fåglar och fladdermöss

De studier som gjorts visar att det är fåglar och fladdermöss som är de mest känsliga djurgrupperna vid en vindkraftsetablering.

Påverkan på fåglar och fladdermöss uppstår i huvudsak genom risk för kollision med verkens rotorblad eller torn.

Påverkan på fåglar kan också uppstå genom habitatsförlust, det vill säga förlust av livsmiljö, som en följd av att mark tas i anspråk.

Alternativt genom att fåglar undviker att vistas eller häcka där vindparker anlagts.

Vindkraftsetableringar kan även resultera i barriäreffekter som gör att fåglar tvingas flyga omvägar runt vindparker.

Åtgärder för att minska negativ påverkan på fåglar från vindkraft handlar i första hand om att undvika att bygga vindkraftverk på särskilt fågelrika platser, speciellt sådana platser som används under häckning, övervintring eller rastning under flyttningen.

Resultatet från genomförd fågel- respektive fladdermusinventering kommer att redovisas i kommande miljökonsekvensbeskrivning (MKB).

Åtgärder för att minimera påverkan på fåglar och fladdermöss arbetas in i miljökonsekvensbeskrivningen och tillståndsansökan.



Så här går processen till

1. Utredningar och inventering av området

Arbetet inleds med en rad utredningar och inventeringar av djurliv, natur- och kulturvärden, samt infrastruktur för att undersöka förutsättningarna för vindkraft i området. Arbetet utgår från kommunens vindbruksplan om en sådan finns. Kontakt med nyckelintressenter i området tas för tidig dialog. Denna del av processen tar 1-4 år och löper oftast parallellt med samrådsprocessen.

2. Samråd

En viktig del av tillståndsprocessen utgörs av samråd med myndigheter, närboende och andra som kan bli särskilt berörda av vindparken. Här finns möjlighet att ställa frågor och bidra med viktig information och synpunkter. Inkomna synpunkter, fakta och frågor under samrådet utgör viktigt underlag för den fortsatta projektutvecklingen och sammanställs i en samrådsredogörelse som en del av tillståndsansökan.

3. Ansökan och miljökonsekvensbeskrivning

När samråd genomförts och samtliga inventeringar är klara ansöker vi om miljötillstånd hos länsstyrelsens miljöprövningsdelegation för vindkraftsanläggningen med tillhörande vägar och elektrisk utrustning. I ansökans miljökonsekvensbeskrivning (MKB) redogörs för rådande miljöförhållanden samt vindparkens effekter på människors hälsa och miljö. När myndigheten anser ansökan komplett kungörs ärendet och det finns åter igen möjlighet att lämna synpunkter. En förutsättning för att vindparken kan ges tillstånd är att kommunen tillstyrker etableringen. Beroende på kompletteringskrav kan denna del av processen ta mellan 1,5 och 3 år.

4. Prövning

Miljöprövningsdelegationens beslut om tillstånd för vindkraftsparken kan överklagas till nästa instans, mark- och miljödomstolen. Mark- och miljödomstolens dom i målet kan i sin tur överklagas till sista juridiska instans, Mark- och miljööverdomstolen, som då beslutar om målet får prövningstillstånd eller inte. Nekas målet prövningstillstånd vinner domen laga kraft och kan inte överklagas. Tiden för prövningen är svårt att förutse och kan ta mellan 2 och 5 år.

5. Detaljprojektering

Vid ett lagakraftvunnet tillstånd inleds arbetet med att detaljprojektera och slutgiltigt fastställa exakta verksplaceringar, uppställningsytor, vägar och elanslutning enligt miljötillståndet. Den här delen av processen brukar ta cirka 1 år.

6. Upphandling

Inför byggnation upphandlas vindkraftverken och anläggningsarbetet. Eurowind Energy har som ambition att upphandla lokal arbetskraft där det är möjligt. Vi samarbetar gärna med det lokala näringslivskontoret och använder de verktyg som finns till hands för att skapa kontaktytor mellan lokala entreprenörer och projektteamet.

7. Byggnation

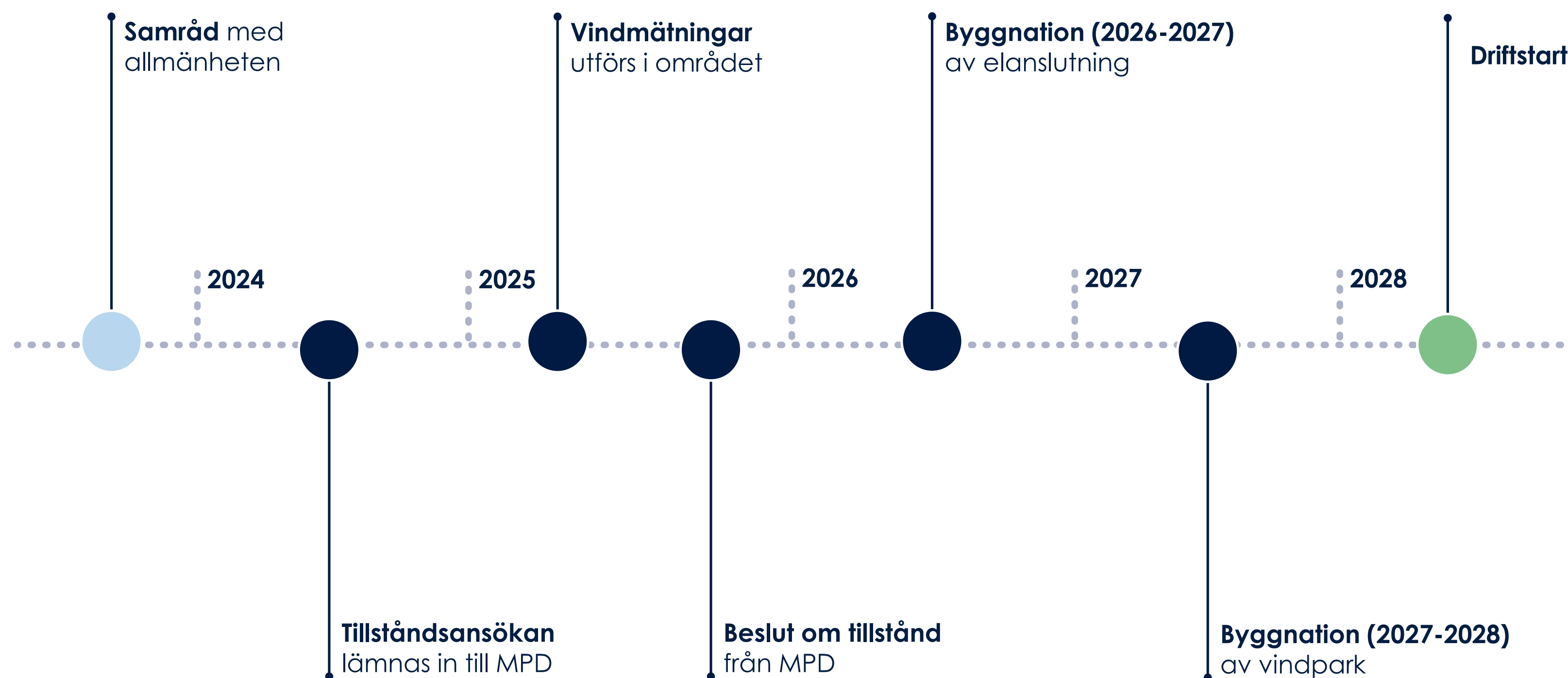
Beroende på omfattning tar det 1 till 3 år att bygga en vindpark. Innan byggstart avsetts en finansiell säkerhet hos banken som avser att täcka de framtida nedmonteringskostnaderna av vindparken. Byggnationen omfattar avverkningar, markberedning, väg- och kabelarbeten, fibernät och jordlinor, samt gjutning av fundament. Slutligen transporteras vindkraftverken från närmsta hamn till vindparksområdet där de monteras, testas och slutligen sätts i drift.

8. Drift

Idag producerar ett modernt vindkraftverk förnybar energi under 80–90 % av årets timmar och kan producera i storleksordningen 20–30 GWh per år samtidigt som den har en teknisk livslängd på minst 30 år. Vindkraftverken underhålls året om och servas vid behov. Eurowind Energy ansvarar för driften och säkerheten under hela anläggningens livslängd. När vindkraftverken har tjänat ut nedmonteras de, platsen återställs och det mesta av materialet återvinns.

Tidplan Vindpark Träthult

Tidplan



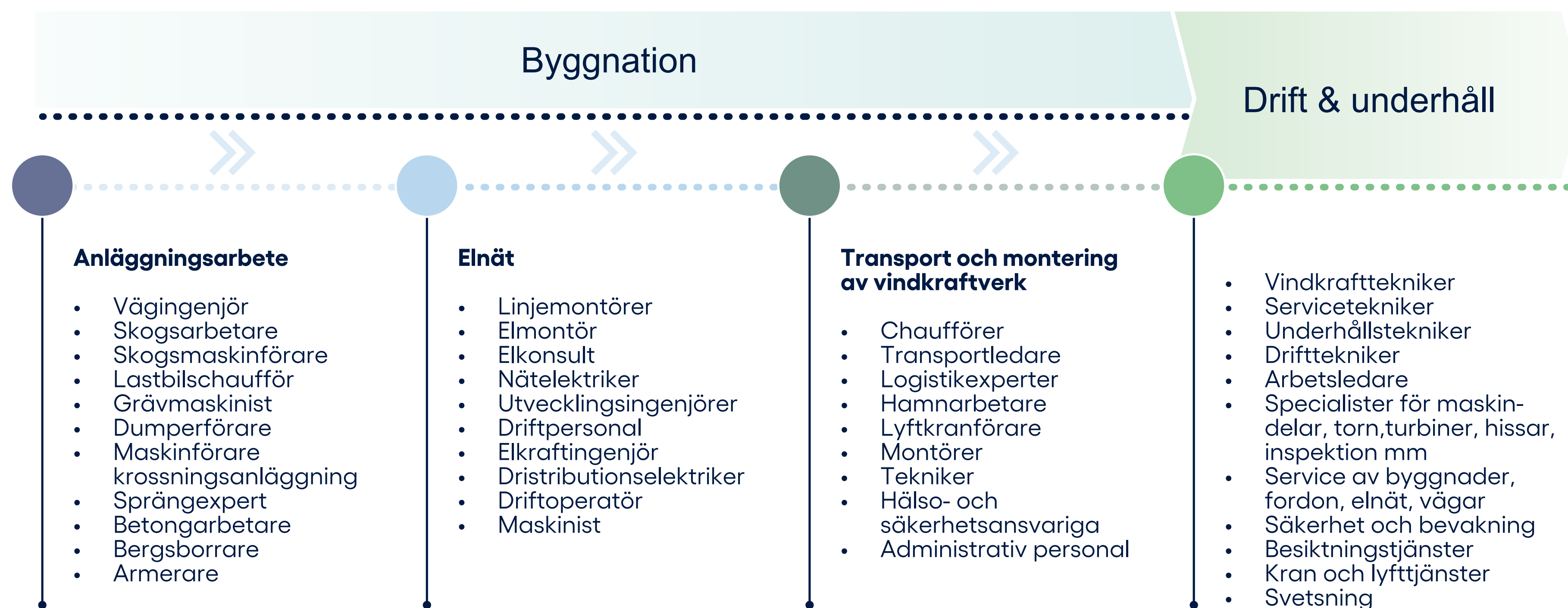
Eurowind Energy™

Sysselsättning och inblandade branscher

Vindkraften byggs ofta i glesbygd där behovet av nya arbetstillfällen är särskilt stort. Genom att engagera det regionala näringslivet bidrar en vindkraftsetablering och följdinvesteringarna till ökad sysselsättning och skatteintäkter.

Vindkraftscentrum har tagit fram en prognos som visar att en vindkraftspark i Träthults storlek kan ge:

- cirka 243 årsanställningar under byggfasen, varav 110 regionala.
- cirka 9 årsanställningar under driftfasen, då det vanligtvis endast är personal från regionen, se exempel nedan.
- cirka 24 000 gästnätter (bedöms genereras av inrest personal).
- cirka 24 miljoner kronor i konsumtion.



Värdet av Vindpark Träthult

Närområdet och bydgen där vindkraftsparken etableras ska kunna ta del av värdet som vindkraften skapar.

Närboendeersättning. En summa om 500 000 kr per uppfört vindkraftverk utgår som närboendeersättning till fastighetsägare med registrerad bostad på sin fastighet inom en radie av 1,5 km från vindkraftverkens slutgiltiga placeringar. Fastighetsägarna inom 1,5 km söker om ersättningen, som högst kan uppgå till 100 000 kr per hushåll.

Energibonus till lokala föreningar årligen. Pengarna ska användas till en aktivitet eller åtgärd som på något sätt gynnar det lokala samhället.

Ett exempel kan vara att de som bor och verkar i området kan söka pengar för projekt som utvecklar bydgen. En vindkraftspark på 23 vindkraftverk skulle generera 230 000 kr per år under parkens livstid, totalt 6,9 miljoner kr.

Eurowind Energy kan komma att justera incitament i sin nuvarande form beroende på eventuella nya direktiv i och med SOU 2023:18 Värdet av vinden.

