



## DELGENERALPLAN SUNNANVIND PLANBETECKNINGAR OCH -BESTÄMMELSER

- Informativa planbeteckningar**
- W Vattenområde
  - nm Område som är särskilt viktigt för naturens mångfald.
  - Med beteckningen anvisas till exempel blåmusselbiotoper.
  - Fartygsled
  - Generalplaneområdets/delgeneralplaneområdets gräns
  - Kommungräns
  - Yttre gräns för landskapet Åland
  - GETA Kommunens namn

- Styrande planbeteckningar**
- vk-1 Område inom vilket vindkraftverk får uppföras.
  - Inom området får vindkraftverk, transformatorstationer, anläggningar för vätegasproduktion, kabel/rörledningar samt radar och andra konstruktioner för sjöfarten placeras. Vindkraftverk inklusive rotorbladens svepyta ska placeras innanför "vk-1"-området. Vindkraftverkens totalhöjd får inte överstiga 350 meter över havet. Frigången mellan vindkraftverkens rotorspets och vattenytan, enligt medelvattenståndet (Meteorologiska institutets referensnivå) för det år tillståndet meddelas får inte understiga 20 meter. Även andra verksamheter så som akvakultur, besöksnäring, forskning och rekreation kan tillåtas inom området enligt gällande lagstiftning för dessa aktiviteter.
  - kv 65 Talet anger hur många vindkraftverk som får uppföras inom området.
  - Det maximala antalet vindkraftverk (totala antalet 301 styck summerat från respektive "vk-1" - område) inom generalplanområdet är bindande. Enskilda vindkraftverk får flyttas mellan "vk-1" - områden.
  - Riktgivande placering för transformatorstationer/anläggningar för produktion av vätegas.
  - Placering av transformatorstationer/ anläggningar för produktion av vätegas ska ta hänsyn till påverkan på landskapsbild för skärgården och norra kusten. Den visuella påverkan ska minimeras genom placering, riktning och färgsättning. Antal transformatorstationer är inte begränsat.
  - Riktgivande placering av kabel/rörledning.
  - de-1 Riktgivande område för deponering av bottenmaterial.

**Allmänna bestämmelser**

Den här delgeneralplanen får användas som grund för beviljande av bygglov för vindkraftverk.

AB.1. Den exakta placeringen av vindkraftverken och övrig infrastruktur inom vindkraftsparken ska bestämmas i samråd med Trafikverket, Transport- och kommunikationsverket, Finttrafik sjötrafikledning och Försvarsmakten. De slutliga koordinaterna för varje kraftverk ska alltid informeras till Huvudstadsens Operativa avdelning.

AB.2. Vid var tid gällande regler om hindermarkering ska följas. Planerna för markering av vindkraftverk och mätmaster ska levereras till Transport – och kommunikationsverket och Trafikverket före byggnation. Vindkraftverk i närheten av sjöleder och sjötrafikområden ska även markeras enligt anvisningar från IALAN (International Association of Marine Aids to Navigation and Lighthouse Authorities). Varje enskild vindkraftsanläggning ska ha ett godkänt flyghinderfällstånd före byggnation.

AB.3. Vindkraftverk ska planeras och placeras så att eventuellt olägenhet för sjötraffikens säkerhetsanordningar, positionerings- och radarutrustning samt radarsystem av sjöfarten minimeras. Vid planering och placering av vindkraftverk ska även hänsyn tas till möjligheterna för miljö- och sjöreddningsnads.

AB.4. Vid anläggningsaktiviteter som involverar stora mängder upprullade sediment ska en sedimentspridningsanalys utföras av verksamhetsutvecklaren. Resultaten ska visa på spridningsområdet för sedimenten vid gällande gruntnivåer (halter över tid) och sedimenttäckning (pålagring inom påverkansområdet). Anläggningsaktiviteter som avses är sådana som till sin gruntnivåer kan jämföras med nedspolning/ nedgrävning av kablar, arbeten med röjning eller rensning på botten inför kabelnedläggning, förberedande bottenåtgärder inför grundamtsinstallation som till exempel muddringsåtgärder och borring av pålar.

AB.5. Gruntda installationsarbeten på havsbotten får inte utföras under perioden 15 april–15 juni. Med gruntda arbeten avses åtgärder såsom nedspolning eller nedgrävning av kabel, bottenutjämnande arbete, bottenrensning och röjning, samt muddring och deponering av muddermassor i vattenområde. Även pålningsarbeten som innefattar borring där sediment utnyttas till vattenkolumnen innefattas av denna planbestämelse. Nedläggning av sten eller annat material för erosions- och kabelskydd omfattas inte av planbestämelsen om materialet beviljas inte inehåller sådana fraktioner som medför ökad gruntnivå. Undantag från denna planbestämelse kan tillåtas i planområdet eller delar av planområdet i de fall dessa kan påvisas sakna betydelse för lekande strömning.

AB.6. Gruntda arbeten ska inte ske inom 50 meter från musselbanker med en yta överstigande 25 kvadratmeter och där täckningsgraden av blåmusslor överstiger 10 procent av bottenarean. Undantag från denna planbestämelse kan tillåtas av behöriga myndigheter i det fall en sedimentpålagring på denna habitattyp till följ av arbetena kan påvisas underlätta en kumulativ pålagring om 5 centimeter, räknat per år.

AB.7. Sådant arbete som innebär alstring av impulsivt undervattensljud på havsbotten får inte utföras under perioden 15 april–15 juni. Detta omfattar användning av seismisk utrustning, pålning och sprängning. Undantag från denna planbestämelse kan tillåtas inom planområdet eller delar av planområdet, av behörig myndighet, i det fall planområdets betydelse för lekande strömning kan utslutas.

AB.8. Undersökning av höstlekande strömning inom påverkansområdet för gruntda arbeten och undervattensbuller ska utföras innan anläggningsarbeten påbörjas. Undersökningen ska inkludera faltundersökningar som utformas för att utreda förekomst av höstlekande strömning inom påverkansområdet för gruntda arbeten och undervattensbuller och ska syfta till att avgränsa den period då denna eventuella lek åger rum. Om resultatet från studien visar att påverkansområdet från anläggningsarbeten är av betydelse för höstlekande strömning ska, under period då lek förekommer, motsvarande anläggningsrestriktioner gälla som för vrilékande strömning avseende gruntda arbeten och impulsivt undervattensbuller (se allmänna planbestämelse AB.5 och AB.7).

AB.9. Mjuk uppstart ska tillämpas i minst 30 minuter innan användning av seismisk utrustning. Om mer än 20 minuter passerat utan att mätningar utförs, eller om mer än 10 minuter passerat då utrustningen varit avstängd, ska en ny sevens av mjuk uppstart genomföras.

AB.10. Eventuellt pålningsarbete ska inledas med så kallade ramp-up vilket innebär att styrkan i hammarlagen successivt ska trappas upp. Varaktigheten av ramp-up perioden får som utgångspunkt inte vara kortare än 30 minuter.

AB.11. Vid pålningsarbete och sprängning ska juddämpande skyddsåtgärder användas vars effektivitet minst motsvarar den dämpning av undervattensbuller som erhålls vid användning av dubbla bubbelgardiner (DBBC). Behov om ytterligare juddämpande åtgärder, såsom användande av Hydro Sound Dampner (HSD) vid eventuellt pålningsarbete, ska utredas och presenteras för godkännande av behörig myndighet.

AB.12. Bullerstränande arbete får inte utföras på ett sådant sätt eller vid ett sådant avstånd från ett Natura 2000-område under perioderna februari-mars och maj-juni att ljudnivån inom 100 meter från det skyddade områdets gräns överstiger nivåer som orsakar undvåkande beteenden hos gräsäl. Undantag från denna restriktion tillåts i de fall gräsäl inte utgör ett bevarandevärde för det Natura 2000-område som påverkas.

AB.13. I planering och genomförande av anläggningsarbete och deponering ska påverkan på kulturhistoriska lämningar undvikas. Detta ska säkerställas genom markundersökning, bedömning av bottendata i hög upplösning från det skyddade området som berörs av planerade anläggningsarbeten. Resultatet från bedömningen ska redogöra för vattenlagre och behöriga myndigheter innan anläggningsarbete och deponering får påbörjas.

AB.14. Deponering ska inte ske inom 50 meter från musselbanker med en yta överstigande 25 kvadratmeter och en täckningsgrad av blåmusslor som överstiger 10 procent av bottenarean. Deponering med betydande andel fraktioner ska inte utföras inom 200 meter från liknade blåmusselbanker med en överstigande 25 kvadratmeter och där täckningsgraden av blåmusslor överstiger 10 procent. Undantag från denna planbestämelse kan tillåtas av behöriga myndigheter i det fall en sedimentpålagring på denna habitattyp till följd av planerad deponering kan påvisas underlätta en kumulativ pålagring om 5 centimeter, räknat per år.

AB.15. Vindkraftverk med tillhörande fundament och erosionsskydd, samt kablar med tillhörande erosionsskydd, får inte placeras ovanpå blåmusselbanker där ytan överstiger 25 kvadratmeter och med täckningsgrad av blåmusslor överstigande 10 procent.

AB.16. Vid planering och genomförande av deponering ska en lika-på-lika princip användas, vilket innebär att leriga massor läggs på leriga bottenar och grövre material läggs på bottenar med grövre material.

AB.17. Inom de delar av planområdet som ska byggas med vindkraftverk ska tvååriga studier av fåglar utföras innan anläggningsarbeten påbörjas. Studierna ska utformas för att klargöra huruvida vindkraftsområdet utgör ett viktigt område för rastande, migrerande och födosökande fåglar. Förstudierna ska även omfatta analyser av rörelsemönster hos de fågelarter som identifierats häcka på öar och skär på norra Åland och som av behörig myndighet bedöms som särskilt skyddsvärda eller känsliga utifrån var vid tid gällande lagstiftning, med användning av vedertaget metodik, för att fastställa i vilken grad dessa arter nyttjar planområdet. Resultatet från förstudierna ska utgöra underlag för den projektspecifika miljökonskvensbedömning som verksamhetsutvecklaren ska genomföra inför planering och etablering av vindkraft inom planområdet. Resultatet från studierna utgör underlag för ett uppföljningsprogram vars detaljer utgår från de erhållna resultaten och behörig myndighets bedömning.

AB.18. Om de genomförda studierna av fåglar och/eller uppföljningsprogrammets resultat enligt AB.17 visar att vindkraftsområdet har betydelse för särskilt skyddsvärda eller känsliga fågelarter som förekommer inom området och att risken för kollision kan antas medföra konsekvenser på populationsnivå för dessa arter, ska skyddsåtgärder i form av driftreglering eller åtgärder med motsvarande effektivitet införas. Åtgärderna ska fastställas i samråd med behörig myndighet och implementering ska vara kopplad till relevanta förutsättningar som innebär förhöjd risk för kollision, såsom specifika tidsperioder och väderförhållanden. Uppföljning av åtgärdens effektivitet ska ske.

AB.19. Om resultatet från genomförda förstudierna enligt AB.17 indikerar att häckande fåglar löper hög risk att utsättas för betydande påverkan av vindkraftsparken på populationsnivå, ska skyddsåtgärder där vindkraftverk inte får etableras, fastställas i samråd med behörig myndighet.

AB.20. En studie av migrerande fladdermöss ska utföras inom de delar av planområdet som ska byggas med vindkraftverk. Studien ska utformas för att kunna bekräfta eller demotera huruvida vindkraftsområdet för Sunnanvind utgör en del av en migrationsrut för fladdermöss under vår- och höstmigrationen. Om studien visar att vindkraftsområdet, eller delar av vindkraftsområdet, är av betydelse för fladdermöss under vår- eller höstmigrationen ska en skyddsåtgärd i form av driftreglering implementeras under perioder då kollisionen för en viss artgrupp bedöms som särskilt hög. I det fall driftreglering implementeras ska denna kombineras med ett undersökningsprogram som löper under en period om tre år efter driftstarten och som innehåller inventering av vår- och/eller höstmigrerande fladdermöss inom vindkraftsområdet, samt insamling av data relaterat till lufttemperatur, vindhastighet och vindriktning. Resultatet från detta undersökningsprogram ska sedan användas av verksamhetsutvecklaren i samråd med behöriga myndigheter för att avgränsa driftregleringen till de särskilda förhållanden i vindkraftsområdet eller delar av vindkraftsområdet då kollisionenrisken bedöms som särskilt hög.

AB.21. Vid en nedläggning av verksamheten ska en avvecklingsplan framarbetas. Förslag till avvecklingsplan ska i god tid innan avvecklingen påbörjas inlämnas till behörig myndighet för godkännande. Planen ska omfatta ett förslag på borttagande av anläggningar inklusive fundament och annan infrastruktur som medför den totalt minsta miljöpåverkan med beaktan av ett kostnad/ nyttoperspektiv, samt vilka övriga åtgärder som ska vidtas för att återställa de verksamhetsområdet.

Framlagt till allmänt påseende under tiden x.xx.x.x.2026  
Antagen av kommunfullmäktige den x.xx.xxxx  
Beslutet har vunnit laga kraft den x.xx.xxxx

**Lands  
landscapsregering**

Område och plan  
**SUNNANVIND VINDKRAFTPARK  
GENERALPLAN SAMMANSTÄLLNING  
FÖRSLAG**

Skala: 1:150 000 Datum: 21 maj 2026

**wsp** WSP Sverige AB  
121 88 Stockholm-Göben  
Arnevidsgränd 7  
www.wsp.com