

CPC Finland Oy

Åback vindkraftsprojekt

Program för deltagande och bedömning, uppdaterad 22.4.2022

5.2.2021

Innehåll

1	ÅBACK VINDKRAFTSPROJEKT I KRISTINESTAD	3
1.1	Allmän beskrivning	3
2	PLANERINGENS MÅL.....	4
3	PLANERINGSSOMRÅDETS LÄGE	4
4	UTGÅNGSPUNKTER FÖR PLANERINGEN	4
4.1	Nuläget i planeringsområdet	4
4.1.1	Samhällsstruktur, bebyggelse och markanvändning	4
4.1.2	Landskap och kulturmiljö.....	5
4.1.3	Fornlämningar.....	5
4.1.4	Yt- och grundvatten	5
4.1.5	Vegetations- och naturtyper.....	5
4.1.6	Fåglar	6
4.1.7	Naturaområden och naturskyddsområden	6
5	KOPPLING TILL ANDRA PROJEKT	6
5.1	Övriga vindkraftsprojekt.....	6
5.2	Övriga projekt.....	7
6	PLANERINGSSITUATIONEN	7
6.1	Riksomfattande mål för områdesanvändningen	7
6.2	Landskapsplan	8
6.3	Generalplaner och detaljplaner	9
7	MKB-FÖRFARANDE I SAMBAND MED PROJEKTET.....	9
7.1	MKB-alternativ	9
7.2	Generalplanens förhållande till MKB-förfarandet.....	9
7.3	Utredningar som berör området samt konsekvensbedömning	9
8	DELTAGANDE OCH VÄXELVERKAN	10
8.1	Intressenter	10
8.2	Deltagande	11
9	SKEDEN FÖR PLANERINGEN OCH BESLUTFATTANDET SAMT TIDSSCHEMA.....	12

5.2.2021

9.1	Planens aktualisering	12
9.2	Generalplanens beredningsskede (vintern 2014–2015, vintern–våren 2020)	12
9.3	Generalplanens förslagsskede (våren–sommaren 2020)	12
9.4	Godkännande av generalpalnen (hösten 2020)	13
10	KONTAKTUPPGIFTER	13

5.2.2021

1 ÅBACK VINDKRAFTSPROJEKT I KRISTINESTAD

CPC Finland Oy planerar en vindkraftspark med högst 20 vindkraftverk i Kristinestad. De planerade vindkraftverken har en höjd på högst 230 meter.

Enligt planen ska Åback vindkraftsprojekt anslutas till en kraftledningslinje som är under uppbyggnad genom planområdet. Kraftledningen ansluts till Kristinestads elstation. Den interna elöverföringen i vindparken sker via jordkablar. Lösningarna för elöverföringen och läget för anslutningspunkterna preciseras i den fortsatta planeringen.

Layoutplaneringen för vindkraftverken sker som en del av projektplaneringen i generalplaneringens inledningsskede. Vindkraftverkens läge påverkas av naturförhållanden, buller- och skuggeffektsanalyser och det minimiavstånd mellan kraftverken som krävs för att säkerställa en optimal produktion. Avstånden beror på kraftverkstillverkaren. Den slutliga avgränsningen och ytan av det område som planläggs fastställs bl.a. utifrån spridningsområdena för ljud i bullermodelleringen och förhandlingar som förs med kommunen och myndigheterna.

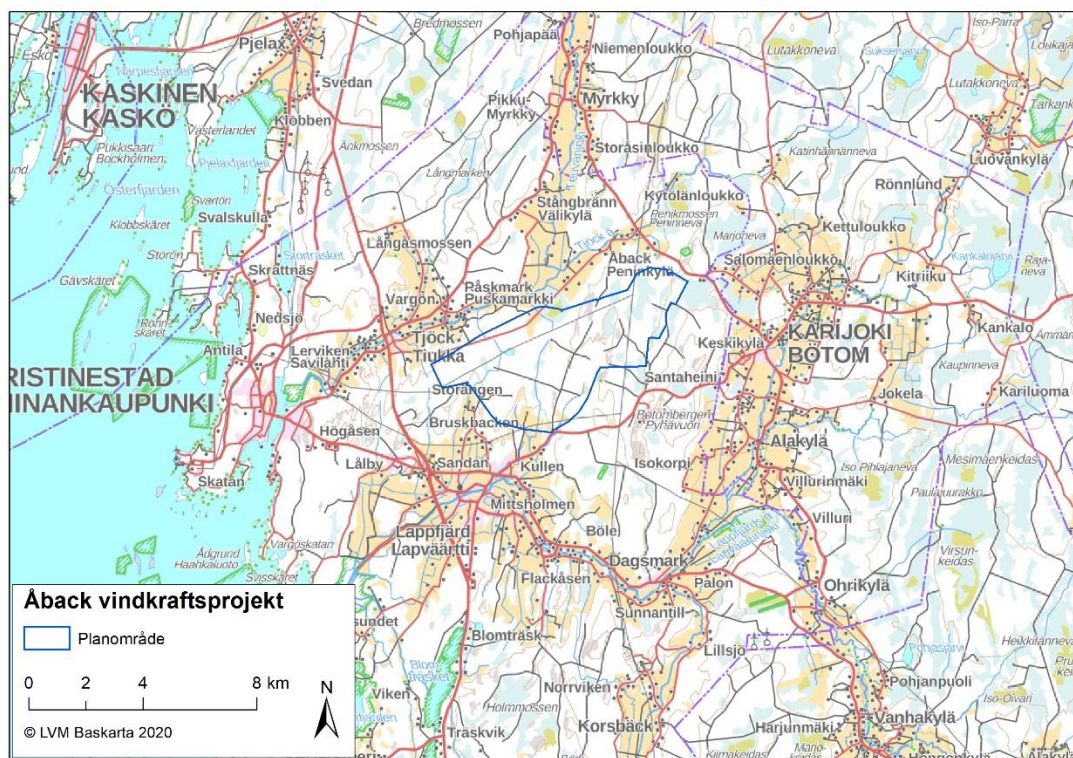


Bild 1. Det preliminära planområdets läge

1.1 Allmän beskrivning

I området finns i nuläget skogsvägar. Området korsas av Fingrids 400 kV:s kraftledning från den västra sidan av Bötombergen i syd-nordlig riktning. Kraftledningen förgrenas i planområdets norra del och går mot sydväst och Kristinestad. Planområdet korsas av CPC Finland Oy:s 110 kV:s kraftledning som är

5.2.2021

under uppbyggnad. Kraftledningen går på den västra sidan av Dagsmark mot norr och fortsätter från den västra sidan av Bötomborgen mot nordväst till en 110 kV:s kopplingsanläggning i Kristinestad.

Planeringsområdets höjd varierar mellan cirka 20 och 70 meter över havet. I området utövas skogsbruk och där finns små utdikade myrar, kalhyggen och klippområden. I området finns även en del små vattendrag. I närheten av planeringsområdets västra del finns även jordbruksområde.

2 PLANERINGENS MÅL

Avsikten med generalplaneringen är att bygga en vindkraftspark med beaktande av naturmiljöns särdrag och konsekvenser för miljön samt att lindra eventuella skadliga konsekvenser som byggandet orsakar.

Generalplanen utarbetas så att planen kan användas som grund för vindkraftverkens bygglov i enlighet med 77 a § i MBL. Generalplanen utarbetas som en plan med rättsverkningar och den godkänns av Kristinestads stadsfullmäktige.

Målet för vindkraftsparken är att främja de klimatpolitiska mål som Finland har förbundit sig till. Beträffande vindkraft är syftet att öka elproduktion som sker med vindkraft i Finland till 9 terawattimmar på årsnivå fram till 2025.

Dessutom är generalplanens syfte att beakta övriga markanvändningsbehov som berör området och de mål som uppstår under planeringsprocessen.

3 PLANERINGSOMRÅDETS LÄGE

Åbacks planeringsområde ligger cirka 6 kilometer österut från Kristinestad, på den östra sidan av riksväg 8. Bötomborgen ligger på den sydöstra sidan av området. Bötom centrum ligger på den östra sidan av planeringsområdet på cirka 4,5 kilometers avstånd.

4 UTGÅNGSPUNKTER FÖR PLANERINGEN

4.1 Nuläget i planeringsområdet

4.1.1 Samhällsstruktur, bebyggelse och markanvändning

Planområdets omgivning består av glesbebyggd landsbygd. Den närmaste bebyggelsen finns på den sydvästra sidan av Lappfjärds ådals område, i Bötom på den östra sidan av området samt i Tjock ådal på den västra sidan av området. Bebyggelsen består huvudsakligen av fast bebyggelse.

De närmaste bostadsbyggnaderna ligger på den sydvästra sidan av planområdet i Lappfjärd, på den västra sidan i Tjock och på den östra sidan i Bötom. De närmaste tätorterna ligger på cirka 3 kilometers radie från planområdets gräns: Lappfjärd på den sydvästra sidan av området, Bötom kommuncentrum på den östra sidan och Tjock tätort på den nordvästra sidan. På cirka sex kilometers avstånd i söder ligger Dagsmarks tätortsområde. I dessa områden är bebyggelsen tätast.

Planområdet består till största delen av obebyggd skogsmark som är i ekonomibruk och delvis av åkrar eller klippområden.

5.2.2021

4.1.2 Landskap och kulturmiljö

Projektområdet hör till Österbottens landskapsprovins och närmare till Södra Österbottens kustregion. Typiskt för Österbotten är förhållandevis stora åar, å- och älvdalar med tydliga gränser och nästan obebyggda åsområden mellan dessa samt en förhållandevis jämn terräng. Den snabba landhöjningen förändrar naturen längs hela kusten. Planområdet för Åbacks vindkraftspark ligger huvudsakligen i ett skogsområde som varierar på ett mosaikartat sätt mellan skogklädda höjder i nord-sydlig riktning, myrsänkor och öppna klippområden. I planområdet går även några skogsbilvägar som splittrar det enhetliga skogsområdena. Även utdikningarna och de kraftledningarna som går i området splittrar området. På den västra sidan av planområdet finns mer åkerslätter medan landskapet på den östra sidan består av utdikad skogsmark. Området har en varierande topografi. Markens höjd varierar mellan cirka 14 och 81 meter över havet. De högsta punkterna i planområdet finns i den östra delen av planområdet.

Utanför planområdet förändras landskapet snabbt till ett kulturpåverkat landsbygdslandskap. Planområdet omges huvudsakligen av öppna och bebyggda ådalar. På den sydöstra sidan av planområdet ligger Bötombergen som skiljer sig från den omgivande terrängen och stiger upp till 130 meters höjd. I Bötombergens område finns ett skidcentrum och på krönet finns en radiostation och en tv-mast.

Det finns inga värdefulla landskapsområden eller -objekt av riksintresse inom projektområdet. Stora kulturlandskap i Lappfjärds ådal och Tjock ådal är de närmaste kulturlandskapsområdena av intresse på landskapsnivå.

4.1.3 Fornlämningar

I projektområdet finns flera fornlämningar i form av områden och objekt. Dessa beaktas i planeringen av området.

4.1.4 Yt- och grundvatten

Största delen av planområdet hör till Lappfjärds ås avrinningsområde. Planområdets norra kant hör till Tjock ås avrinningsområde.

I planeringsområdet finns två små sjöar. På den södra halvan av Sågkvarnmossen ligger Sågkvarnträsket som har en areal på cirka 2 ha. Den andra sjön är Kackorsjön som är över 4 ha stor. Båda sjöarna har myrartade stränder. I närheten av planområdet (5 km) finns inga större sjöar.

Norr om planområdet, som närmast på drygt en kilometers avstånd från planområdets gräns, strömmar Tjock å i öst-västlig riktning och mynnar ut i havet vid Norrfjärden i Kristinestad. På den sydvästra sidan av planområdet, som närmast på cirka två kilometers avstånd från planområdets gräns, strömmar Lappfjärds å som mynnar ut i Lappfjärdsfjärden på den södra sidan av Kristinestad. Havet (Norrfjärden-Stadsfjärden) ligger som närmast på cirka 7 kilometers avstånd från planområdet.

I närheten av projektområdet, på under fem kilometers radie, ligger tre grundvattenområden som är viktiga med tanke på vattenförsörjningen (klass I); Isomäki (1028752), Paarmanninvuori (1028751) och Bötomberget (1028704). Av dessa ligger Paarmanninvuori nära projektområdet, genast på dess västra sida.

4.1.5 Vegetations- och naturtyper

Åbacks område domineras av talldominerade ekonomiskogar. Området består av skogsfigurer med likåldriga träd som är kraftigt bearbetade av skogsbruk. I området förekommer rikligt med tätbevuxen tall-gran-björkblandskog. I de bergiga områdena är vegetationen kargare. Kalhyggen, plantskogar i

5.2.2021

varierande ålder och olika faser för ung skog finns vidsträckt i olika delar av planområdet. Äldre skogsfigurer finns i omgivningen av Åbackberget, Sågkvarnsträsket och Kackorsjön samt i närheten av naturskyddsområdet i planområdets nordöstra del.

Myrarna i planområdet är utdikade och består av tallmyrsförändringar och torvmoar med en förändrad vattenhushållning. De största utdikade myrområdena är Mjömossen och Sågkvarns mossen i de östra delarna av planområdet. Outdikade myrområden i naturtillstånd eller myrområden som påminner om naturtillstånd finns runt Sågkvarnsträsket och Kackorsjön. I planområdet finns inga vattennaturtyper som är skyddade genom vattenlagen (2 kap. 11 §) som utgörs av små vattendrag i naturtillstånd, såsom rännilar, källor eller tjärnar på högst en hektar.

4.1.6 Fåglar

Som helhet är livsmiljöstrukturen i Åbacksområdet väldigt splittrad. Av denna orsak består fåglarna i området huvudsakligen av regionalt sett talrika och ganska vanliga arter som är allmänna i skogar samt av barrskogsarter som klarar sig i områden med kraftigt behandlade ekonomiskogar. De mest talrika och vanligaste fågelarterna i området är bofink och lövsångare. Enligt Ringmärkningsbyrån vid Naturvetenskapliga centralmuseet och uppgifter från den regionala NTM-centralen finns det inga kända havsörnsbon i planområdets omgivning. Under terrängutredningssäsongen observerades väldigt få rovfåglar i område. I området förekommer ganska få sjö- och strandfågelarter eftersom det finns få livsmiljöer för sådana arter. I området finns två små sjöar som lämpar sig som livsmiljö för sjöfåglar. Dessa sjöar är Sågkvarnsträsket i den mellersta delen av området samt Kackorsjön i den västra delen av området. I bergiga och ljusa tallskogsområden i hela planområdet hittades sammanlagt ett regionalt sett ganska stort antal revir för nattskärva.

4.1.7 Naturaområden och naturskyddsområden

Planområdet ligger i den södra delen av FINIBA-området Sydösterbottens skogar (FINIBA 720069). Cirka hälften av planområdet ligger i den södra delen av ett delområde till FINIBA-området och omfattar i sin helhet cirka 2 % av hela FINIBA-området. Kriteriearter för FINIBA-området är tjäder, tretåig hackspett och lavskrika som är arter som är typiska för gamla och åldrade grandominerade skogar.

På den södra och östra sidan av planområdet finns flera Naturaområden. Naturaområdet Bötomborgen (FI0800077) ligger som närmast på cirka 300 meters avstånd från projektområdet. Det är frågan om delområdet Storgräspotten som hör till Naturaområdet för Bötomborgen. I det nordöstra hörnet av planområdet finns ett privat naturskyddsområde.

5 KOPPLING TILL ANDRA PROJEKT

5.1 Övriga vindkraftsprojekt

I området finns flera vindkraftsprojekt som endera planeras, är under uppbyggnad eller redan har genomförts. Det närmaste planerade projektet är Kristinestad Norra, på cirka fem kilometers avstånd från Åback. Det närmaste bebyggda projektet är Svaskulla som ligger på cirka 7,6 kilometers avstånd från Åback. Pjela-Böle på den norra sidan av Kristinestad Norra är under uppbyggnad.

5.2.2021

5.2 Övriga projekt

I Åbacks område går Fingrids 400 kV:s kraftledning från den västra sidan av Bötomborgen i syd–nordlig riktning. Kraftledningen förgrenar sig i den norra delen av planområdet och fortsätter mot sydväst och Kristinestad. Från Kristinestad går Fingrids 110 kV:s kraftledning till den västra sidan av Bötomborgen och vidare norrut och mot sydost. EPV Tulivoima Oy:s kraftledning går genom planområdet intill Fingrids kraftledningslinje och fortsätter söderut från den västra sidan av Bötomborgen. Planområdet korsas av CPC Finland Oy:s 110 kV:s kraftledning som är under uppbyggnad.

I planområdet förekommer småskalig marktäktsverksamhet. På den sydvästra sidan av planområdet ligger Lålby asktipp där det hanteras främst biprodukter som uppstår vid Kristinestads kraftverk. I området finns även friluftsleder.

6 PLANERINGSSITUATIONEN

6.1 Riksomfattande mål för områdesanvändningen

De riksomfattande målen för områdesanvändningen (VAT) är en del av systemet för planeringen av områdesanvändningen i enlighet med markanvändnings- och bygglagen (MBL). I de riksomfattande målen för områdesanvändningen framförs principiella linjedragningar och förpliktelser som har grupperats i helheter utifrån sakinnehållet.

Delgeneralplanen för Åbacks vindkraftspark berörs av följande faktorer och riksomfattande mål för områdesanvändningen:

1. *Fungerande samhällen och hållbara färdsätt*

En polycentrisk områdesstruktur som bildar nätverk och grundar sig på goda förbindelser främjas i hela landet och möjligheterna att utnyttja styrkorna i de olika områdena understöds. Förutsättningar skapas för att utveckla närings- och företagsverksamhet samt för att åstadkomma en sådan tillräcklig och mångsidig bostadsproduktion som befolkningsutvecklingen förutsätter.

Förutsättningar skapas för en kolsnål och resurseffektiv samhällsutveckling, som i främsta hand stöder sig på den befintliga strukturen. Genom stora stadsregioner förstärks en sammanhållen samhällsstruktur.

2. *En sund och trygg miljö*

Man förbereder sig på extrema väderförhållanden och översvämningar samt på verkningarna från klimatförändringen. Nytt byggande placeras utanför översvämningens riskområden eller hanteringen av översvämningens risker säkerställs på annat sätt.

Olägenheter för miljön och hälsan som orsakas av buller, vibrationer och dålig luftkvalitet förebyggs.

Ett tillräckligt stort avstånd lämnas mellan verksamheter som orsakar skadliga hälsoeffekter eller olycksrisker och verksamheter som är känsliga för effekterna eller också hanteras riskerna på annat sätt.

Förutsättningarna för rikets övergripande säkerhet säkerställs, i synnerhet försvarets och gränsbevakningens behov. För dessa tryggas tillräckliga regionala utvecklingsförutsättningar och verksamhetsbetingelser.

3. *En livskraftig natur- och kulturmiljö samt naturtillgångar*

5.2.2021

Det sörs för att den nationellt värdefulla kulturmiljöns och naturarvets värden tryggas.

Bevarandet av områden och ekologiska förbindelser som är värdefulla med tanke på naturens mångfald främjas.

Det sörs för att det finns tillräckligt med områden som lämpar sig för rekreation samt för att nätverket av grönområden består.

Förutsättningar för bio- och cirkulär ekonomi skapas och ett hållbart utnyttjande av naturtillgångar främjas. Det sörs för att sammanhängande odlings- och skogsområden som är viktiga för jord- och skogsbruket samt områden som är viktiga för den samiska kulturen och de samiska näringarna bevaras.

4. *En energiförsörjning med förmåga att vara förnybar*

Man bereder sig på de behov som produktionen av förnybar energi har på de logistiska lösningar den förutsätter. Vindkraftverken ska i första hand placeras så att de bildar enheter som består av flera vindkraftverk.

De linjedragningar som behövs för kraftledningar och för gasrör för fjärrtransport, vilka har betydelse för den nationella energiförsörjningen, och möjligheterna att realisera dem säkerställs. Befintliga kraftledningssträckningar ska i första hand utnyttjas för de nya kraftledningarna.

6.2 Landskapsplan

I området gäller Österbottens landskapsplan 2040 som trädde i kraft 11.9.2020. Landskapsplanen är en helhetslandskapsplan som omfattar hela landskapet och dess olika samhällsfunktioner. Österbottens landskapsplan 2040 har ersatt Österbottens landskapsplan 2030 och etapplandskapsplanerna 1 och 2.

Planområdet berörs av följande beteckningar som anvisas i landskapsplanen:

- Kristinestad–Etelävuori–Ohrikylä - Behov av ekologisk förbindelse (eyt)
- Lappfjärds ås och Storås vattendrag - Project aqua-vattendrag (ProjAqua)
- Åbacka Område för vindkraft (tv2)
- Vargberget–Bötomborgen (riktgivande friluftsled) (ure)
- Sydösterbottens skogar - Särskilt viktigt område med tanke på naturens mångfald (luo)
- Nationellt viktiga fågelområden (Finnish Important Bird Areas – FINIBA)
- Kristinestad–Ulvila Kraftledning (z)
- Kristinestad–Norrviken Förbindelsebehov för kraftledning (z_tarv)

Området i närheten av projektområdet berörs av följande beteckningar i landskapsplanen:

- Paarmanninvuori Viktigt grundvattenområde eller grundvattenområde som lämpar sig som vattentäkt (pv) Grundvattenområde som är viktig med tanke på vattenförsörjningen.
- Område som är skyddat eller avses bli skyddat enligt naturvårdslagen - Bötomborgens Natura 2000-område (nat)
- Kraftledning österut från Kristinestad (z)
- Storå kulturlandskap i Lappfjärd Kulturmiljö som är värdefull på landskapsnivå (ma)

5.2.2021

6.3 Generalplaner och detaljplaner

I närheten av området gäller delgeneralplanerna för Bötomborgen, Lappfjärd och Dagsmark.

I den östra delen gränsar Åbacks projektområde till delgeneralplanen för Bötomborgens område där ett område i närheten av projektområdet berörs av delgeneralplanens beteckningar M och MU-1.

Jord- och skogsbruksdominerade områden anvisas med planbeteckningen M. Enligt planbestämmelsen för beteckningen är området avsett för utövande av jord- och skogsbruk och anslutande näringar.

Det finns inga detaljplaner i den omedelbara närheten av området. På cirka 2 kilometers avstånd från projektområdet ligger området för Bötomborgens detaljplan vid Bötomborgens skidcenter. I planen anvisas rekreatiomsområden och områden som är avsedda för fritidsbebyggelse.

7 MKB-FÖRFARANDE I SAMBAND MED PROJEKTET

7.1 MKB-alternativ

Projektets miljökonsekvenser har utretts i ett förfarande enligt MKB-lagen (468/1994). Under MKB-förfarandet var projektets namn Dagsmark och projektansvarig var OX2 Finland Oy. Kontaktmyndigheten har avgett ett utlåtande om MKB-programmet 14.1.2013 (Dnr EPOELY/63/07.04/2013) och om MKB-beskrivningen 9.1.2015.

Vid MKB-förfarandet som genomfördes 2013–2015 bedömdes de miljökonsekvenser som orsakas av nollalternativet och två projekialternativ. I projekialternativen var antalet kraftverk 53–55 med en total höjd på 215 m och en maximal effekt på 265–275 MW.

7.2 Generalplanens förhållande till MKB-förfarandet

Konsekvensbedömningen är en del av planeringen av vindkraftsutbyggnaden. De miljökonsekvenser som orsakas av betydande vindkraftsprojekt bedöms i ett förfarande för miljökonsekvensbedömning i enlighet med MKB-lagen. Enligt projektförteckningen i bilaga 1 till lagen om miljökonsekvensbedömning (18.1.2019/126) tillämpas förfarande vid miljökonsekvensbedömning för vindkraftsprojekt då antalet enskilda kraftverk är minst 10 eller då den sammanlagda effekten för kraftverken är minst 45 MW. Bedömningsförfarandet tillämpas dessutom i enskilda fall när ett projekt eller någon annan än en i 1 mom. avsedd ändring av ett redan genomfört projekt kan antas medföra betydande miljökonsekvenser som, även med de sammantagna konsekvenserna av olika projekt, till sin natur och omfattning kan jämföras med konsekvenserna av projekt som avses i 1 mom.

Den nya projektansvariga CPC Finland Oy har begärt en behovsprövning från MKB-kontaktmyndigheten eftersom kraftverkens totala höjd har utökats från 215 till 230 meter och layoutplanen har ändrats av teknisk-ekonomiska och miljömässiga skäl. Enligt ett beslut av kontaktmyndigheten 27.11.2020 tillämpas MKB-förfarande inte för projektet (Dnr EPOELY/1471/2020).

7.3 Utredningar som berör området samt konsekvensbedömning

Under terrängsäsongen 2020 har det gjorts en omfattande komplettering av de naturutredningar som utarbetats för projektområdet i samband med MKB-förfarandet.

- Inventering av vegetation och naturtyper
- Utredning av häckande fåglar (inkl. inventering av skogshönsfåglars spelplatser)

5.2.2021

- Utredning av ugglor
- Potentiella livsmiljöer för flygekorre och åkergröda
- Fladdermusutredning
- Potentiell förekomst av andra arter

Miljöutredningarna och modelleringarna har kompletterats med följande utredningar 2020–2021:

- Arkeologisk inventering september 2020
- Landskapsutredning
- Analys av synlighetsområde och illustrationer, januari 2021
- Modellering av buller och skuggeffekter, januari 2021

Dessutom utreds bland annat projektets konsekvenser för markanvändningen, boendeförhållandena, skogsbruk, rekreationsanvändning, jakt, näringar och ekonomi samt sammantagna konsekvenser tillsammans med andra projekt.

Utredningen av konsekvenser grundar sig på tillgängliga grunduppgifter om området, terrängbesök, utgångsuppgifter från intressenterna, utlåtanden och åsikter samt på analyser av egenskaper som förändrar omgivningen för de planer som utarbetas.

Avsikten med att utreda konsekvenserna är att få information om planeringslösningarnas betydelse under planeringens gång och att på så sätt förbättra kvaliteten av den slutliga planen.

8 DELTAGANDE OCH VÄXELVERKAN

8.1 Intressenter

Invånare, markägare och andra intressenter

- fastighetsägare i planområdet
- de vars boende, arbete eller andra förhållanden kan påverkas betydligt av den plan som är under beredning, såsom invånare, markägare och innehavare, företag och näringsutövare i influensområdet (näromgivningen) samt användare av rekreationsområden

Kristinestad

- Stadsfullmäktige
- Stadsstyrelsen
- Nämnderna i Kristinestad

Grannkommunerna

- Bötom kommun
- Närpes stad
- Östermark kommun
- Storå kommun
- Sastmola kommun

5.2.2021

Myndigheter

- Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten
- Österbottens förbund
- Södra Österbottens förbund
- Österbottens museum
- Västkustens miljöenhet
- Regionförvaltningsverket i Västra och Inre Finland AVI
- Trafiksäkerhetsverket TraFi
- Trafikverket
- Försvarsmakten
- Forststyrelsen
- Österbottens räddningsverk

Företag och sammanslutningar

- Finavia Oyj
- Fortum Oyj
- Anvia Oy
- Digita Oy
- Lappfjärd vattenandelslag
- Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy
- MTK Österbotten
- Kristinestads skogsvårdsförening
- Kristinestads jaktförening
- Lappfjärdsnejdens, Tjock och Storå–Bötom viltvårdsföreningar
- Österbottens viltvårdsdistrikt
- Kristinestads företagare rf
- Österbottens naturskyddsdistrikt
- Suupohjan lintutieteellinen yhdistys
- Övriga eventuella företag och sammanslutningar

Intressenterna har rätt att ta del av beredningen av planen, att bedöma dess konsekvenser och att uttrycka sin åsikt om planen (62 § MBL).

Intressenterna och kommunerna har rätt att framföra åsikter om planen under tiden för framläggandet av beredningsskedets material och planutkastet samt att lämna in en anmärkning mot planen under tiden för framläggandet av planförslaget. Till åsikterna och anmärkningarna utarbetas motiverade bemötanden.

Utlåtanden begärs av centrala myndigheter både i planens berednings- och förslagsskede. Motiverade bemötanden utarbetas till utlåtandena.

8.2 Deltagande

I samband med framläggandet i planens beredningsskede ordnas informations- och diskussionsmöten. Om dessa informeras i samband med kungörelserna. Ett informations- och diskussionsmöte ordnas vid behov i planens förslagsskede.

5.2.2021

Ett program för deltagande och bedömning har utarbetats i enlighet med 63 § MBL i samband med att generalplanen för Åbacks vindkraftspark blev anhängig. I programmet för deltagande och bedömning (PDB) presenteras metoder för deltagande och växelverkan som följs vid beredningen av planen. I programmet redogörs även för planläggningens huvudsakliga mål, framskridandet av planeringen och en preliminär tidtabell. I programmet ingår även en beskrivning av utredningar och konsekvensbedömningar som ska göras i samband med planläggningen.

9 SKEDEN FÖR PLANERINGEN OCH BESLUTFATTANDET SAMT TIDSSHEMA

9.1 Planens aktualisering

Kristinestads stadsstyrelse godkände utarbetandet av en delgeneralplan för Dagsmarks område vid sitt möte 17.12.2012, 311 §.

Kristinestads tekniska central beslutade 7.4.2014 att kungöra Dagsmarks delgeneralplan anhängig och lägga fram programmet för deltagande och bedömning (PDB) och det preliminära planmaterialet för påseende. Programmet för deltagande och bedömning lades fram och om materialet inlämnades 3 utlåtanden och 3 åsikter. I samband med detta har stadens invånare och andra intressenter haft möjlighet att framföra sin åsikt om de metoder för deltagande och växelverkan som framförs i PDB samt om planens utredningar och konsekvensbedömning.

9.2 Generalplanens beredningsskede (vintern 2014–2015, vintern–våren 2021)

Planutkastet till delgeneralplanen för vindkraft i Dagsmark var framlagt 22.12.2014–30.1.2015. Om planutkastet inlämnades 7 utlåtanden och 18 åsikter. Stadsstyrelsen har inte fattat beslut om att lägga fram planförslaget eller om att avbryta planläggningen.

CPC Finland Oy har köpt rättigheterna till vindkraftsprojektet våren 2020 och projektets namn har ändrats till Åback vindkraftsprojekt. Kristinestads stadsstyrelse fattade 8.6.2020 beslut om att fortsätta planläggningen av området från utkastskedet.

Kristinestads stadsstyrelses planläggningssektion fattar beslut om framläggandet av materialet från beredningsskedet. Om framläggandet kungörs offentligt i lokaltidningen, på stadens anslagstavlor och på stadens webbplats.

I samband med framläggandet ordnas informations- och diskussionsmöten. Om dessa informeras i samband med kungörelserna.

Intressenterna och kommunens invånare har möjlighet att framföra en skriftlig eller muntlig åsikt om materialet från beredningsskedet och planutkastet under tiden för framläggandet. Skriftliga åsikter ska skickas till Kristinestads stadsstyrelse (adress PB 13, 64101 Kristinestad) innan tiden för framläggandet går ut. Utlåtanden om beredningsskedets material begärs från myndigheterna. Den inlämnade responserna bearbetas till en sammanfattning och motiverade bemötanden utarbetas till utlåtandena.

9.3 Generalplanens förslagsskede (våren 2022)

Kristinestads stadsstyrelse beslutar om att lägga fram materialet från förslagsskedet. Om framläggandet kungörs offentligt i lokaltidningen, på stadens anslagstavlor och på stadens webbplats.

Intressenterna och kommuninvånarna har möjlighet att lämna in en anmärkning mot materialet från förslagsskedet, endera skriftligt eller muntligt. Skriftliga åsikter ska skickas till Kristinestads stadsstyrelse

5.2.2021

(adress PB 13, 64101 Kristinestad) innan tiden för framläggandet går ut. Utlåtanden om förslagsskedets material begärs från myndigheterna. Den inlämnade responsen bearbetas till en sammanfattning och motiverade bemötanden utarbetas till utlåtandena och anmärkningarna.

I samband med framläggandet ordnas ett informations- och diskussionsmöte. Om detta informeras i samband med kungörelsen.

9.4 Godkännande av generalplanen (sommaren 2022)

Kristinestads stadsfullmäktige fattar beslut om att godkänna generalplanen. Om beslutet att godkänna generalplanen informeras på stadens anslagstavla och webbplats. När generalplanen vunnit laga kraft publiceras en kungörelse om ikraftträdande av planen.

10 KONTAKTUPPGIFTER



Mer information om beredningen av generalplanen fås från adressen <https://www.kristinestad.fi/boende-och-miljo/planlaggning-och-matningsverksamhet/planlaggning-och-kartor/> och av följande personer:

Kristinestad

Sjögatan 47 (PB 13), 64101 Kristinestad

Markku Niskala

teknisk direktör

tfn 040 5599229, markku.niskala@krs.fi



Planläggningskonsult:

FCG Suunnittelu ja tekniikka Oy

Företagargatan 13, 65380 Vasa

Eric Roselius

Planläggare

diplomingenjör

tfn 044 431 4875, eric.roselius@fcg.fi



Projektansvarig:

CPC Finland Oy

Unionsgatan 22, 00130 Helsingfors

PB 533, 00101 Helsingfors

Erik Trast

verkställande direktör

tfn 050 5303705, etrast@cpc-finland.fi

5.2.2021
