
SAMRÅDSUNDERLAG

HOLMEN

**Samråd avseende ändring av tidigare inlämnad
tillståndsansökan för vindpark Blisterliden, Skellefteå
kommun, Västerbottens län**



Innehållsförteckning

1	Administrativa uppgifter	1
2	Bakgrund	1
2.1	Syfte och avgränsningar	3
3	Beskrivning av ändringar av tidigare inlämnad tillståndsansökan	3
3.1	Ändrad maximal totalhöjd	4
3.2	Fasta verkspositioner med begränsad etableringsyta	4
4	Förväntad påverkan på miljö och hälsa jämfört med tidigare inlämnad ansökan	6
4.1	Regional – och kommunal planering	6
4.2	Vindbruk	7
4.3	Ljud	8
4.4	Skuggor och reflexer	9
4.5	Landskapsbild	11
4.6	Hinderbelysning	12
4.7	Natur	13
4.8	Kultur	14
4.9	Rennäring	15
4.10	Friluftsliv	16
4.11	Kumulativa effekter	16
4.12	Kemikalier	16
5	Samråd	17
6	Tidplan för begäran om ändring av ansökan	17
7	Referenser	18

Bilagor

1. Ny layout med fasta verkspositioner inkl etableringsytor samt stopp- och hänsynsområden och preliminärt vägsystem
2. Exempellayout från ansökan 2015 respektive ny layout med fasta verkspositioner
3. Ljudnivåkarta samt ljudberäkning
4. Skuggkarta samt skuggberäkning
5. Synlighetsanalys

1 Administrativa uppgifter

Sökande: Holmen Energi AB
Box 5407
114 84 Stockholm

Kontaktperson: Fredrik Ståhle
Telefon: +46 73 412 65 08
e-post: fredrik.stahle@holmen.com

Konsult: Sweco Energy AB
Box 34044
100 26 Stockholm

Uppdragsledare:
Johnny Carlberg
Telefon: +46 8 695 60 00
e-post: johnny.carlberg@sweco.se

2 Bakgrund

Holmen Energi AB ansökte i juni år 2015 om tillstånd enligt miljöbalken för uppförande och drift m.m av vindpark Blisterliden. Ansökan (Länsstyrelse Dnr 551-5306-2015) avsåg uppförande av maximalt 33 vindkraftverk med en totalhöjd av högst 210 meter, se Figur 1 a-b. Ansökan avsåg en s k *boxmodell*, d v s en vindpark där det exakta placeringarna inte fanns angivna i tillståndsansökan.

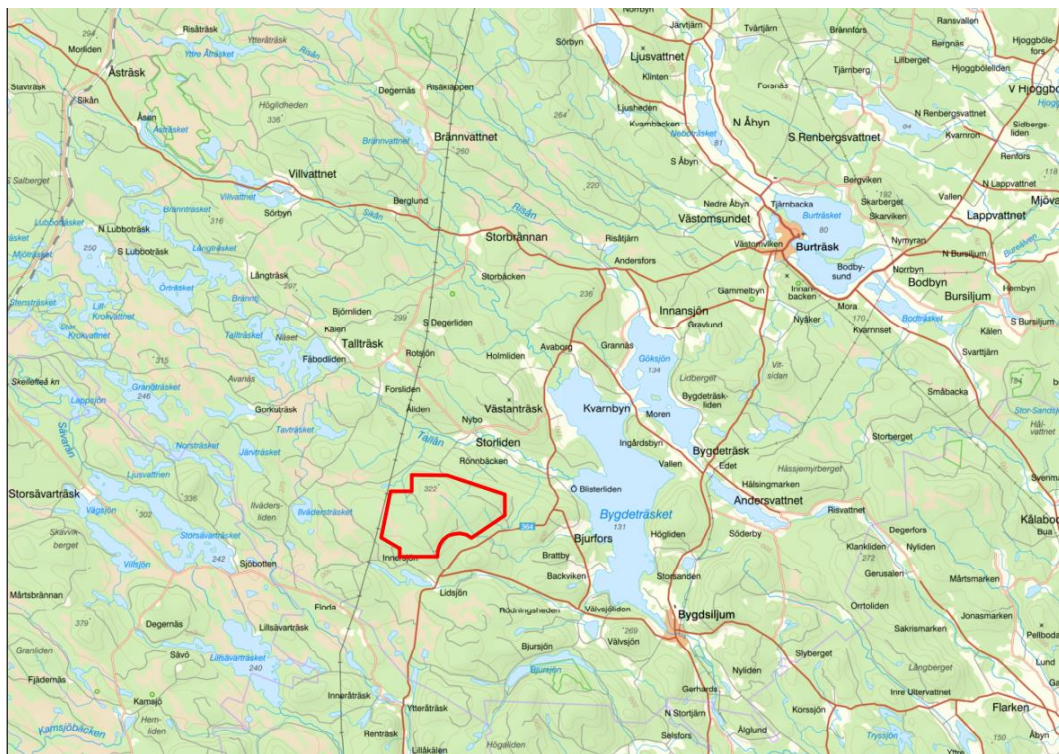
Bolaget vill nu ändra ansökan till att istället avse fasta verkspositioner för maximalt 33 vindkraftverk inklusive en etableringsyta kring varje verksplacering med radien 200 meter. Inom respektive etableringsyta kan vindkraftverkets slutliga placering komma att behöva justeras något i samband med detaljprojekteringen av vindparken, detta under förutsättning att villkor för ljud och skugga innehålls samt att placering inte får ske inom utpekade stopp- och hänsynsområden, vilka kan finnas inom dessa etableringsytor.

Efter att tillståndsansökan inlämnades till miljöprövningsdelegationen har utvecklingen vad gäller vindkraftverk gått mot högre verk med större rotorerna än vad bolaget ansökte

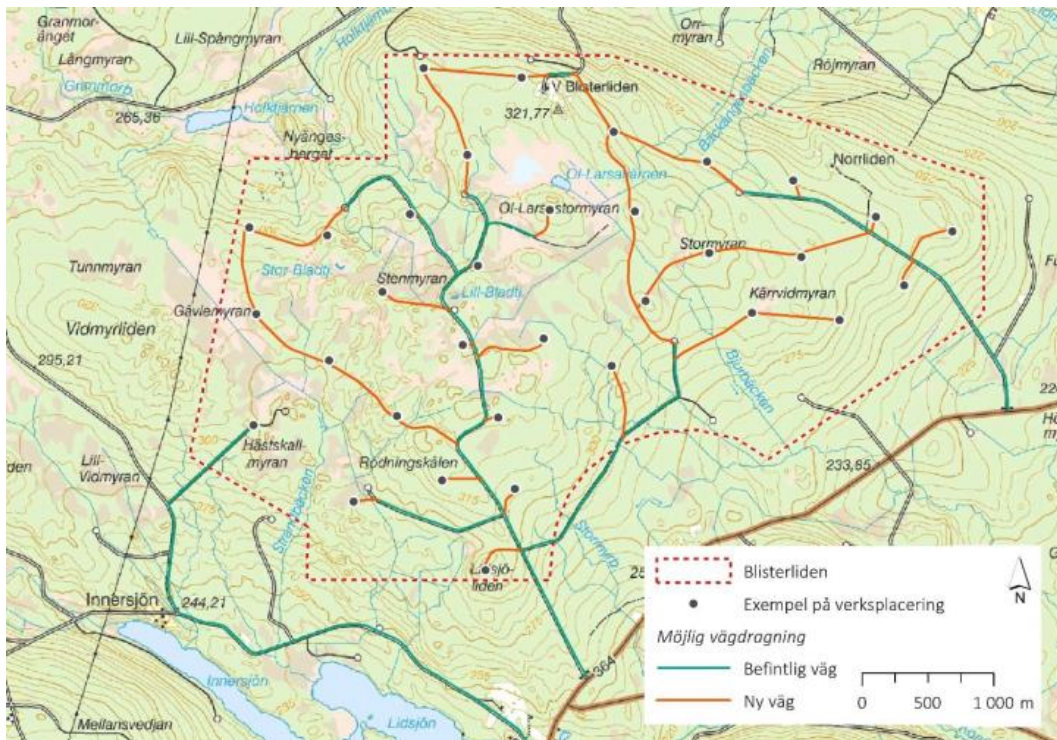
om. Genom att vindkraftverken blir högre och får större rotorerna möjliggörs effektivare nyttjande av vindresursen och därmed erhålls större energiproduktion.

Mot bakgrund av detta vill Holmen Energi AB nu även ändra den tidigare inlämnade ansökan till att omfatta maximalt 33 verk med en totalhöjd av högst 250 meter. Højningen av vindkraftverken medför att en viss justering behöver ske i den exempellayout som redovisades i tillståndsansökan. Dessa planerade ändringar i ansökan föranleder att ett nytt kompletterande samråd enligt miljöbalken behöver genomföras.

När samråd genomförs kommer en begäran om ändring av tidigare inlämnad ansökan inlämnas till miljöprövningsdelegationen tillsammans med en kompletterande miljökonsekvensbeskrivning avseende ändringarna.



Figur 1a: Översiktskarta vindpark Blisterliden. Projektområdet är markerat i rött i kartan.



Figur 1b: Exempellayout i ansökan/MKB år 2015 för vindpark Blisterliden (Karta från miljökonsekvensbeskrivning 2015)

2.1 Syfte och avgränsningar

Syftet med detta samrådsunderlag är att belysa vad en högre totalhöjd på vindkraftverken (250 meter) samt en layout med fasta verkspositioner inkl begränsade etableringsytor kring varje verksposition bedöms innebära för påverkan på människor och miljö jämfört med påverkan som beskrevs i ansökan/miljökonsekvensbeskrivningen 2015, då totalhöjden var 210 meter och avsåg en layout utifrån en sk boxmodell.

De miljöaspekter som bedöms kunna ändras är de som framgår av detta samrådsunderlag. I övriga delar gäller fortsatt de bedömningar som gjordes i den tillståndsansökan som inlämnades år 2015.

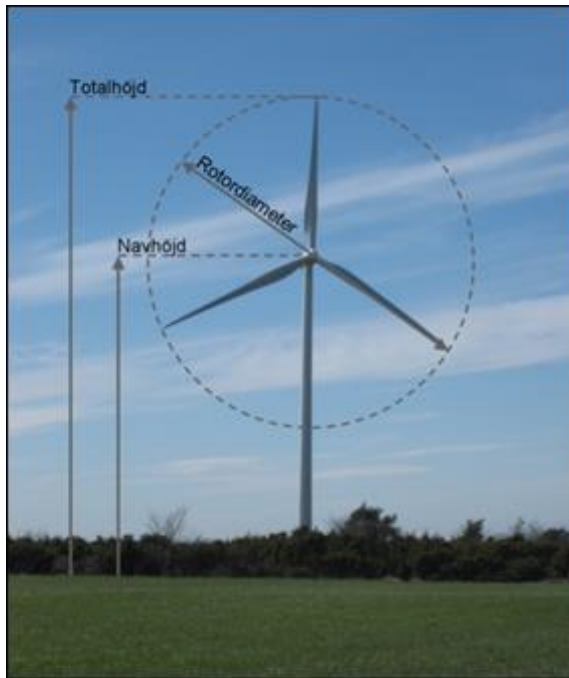
Samrådsunderlaget ligger till grund för det samråd enligt miljöbalken som kommer att hållas med myndigheter, allmänhet och särskilt berörda under våren 2019, inför begäran om ändring i tidigare inlämnad ansökan.

3 Beskrivning av ändringar av tidigare inlämnad tillståndsansökan

Nedan beskrivs de förändringar som bolaget avser att göra i tidigare inlämnad ansökan vad gäller maximal totalhöjd för vindkraftverken samt ändring till fasta verkspositioner med etableringsytor kring varje verksposition.

3.1 Ändrad maximal totalhöjd

Bolaget ansökte år 2015 om en maximal totalhöjd på 210 meter. Med totalhöjd avses navhöjden inkl rotordiametern på ett vindkraftverk, se Figur 2 nedan.



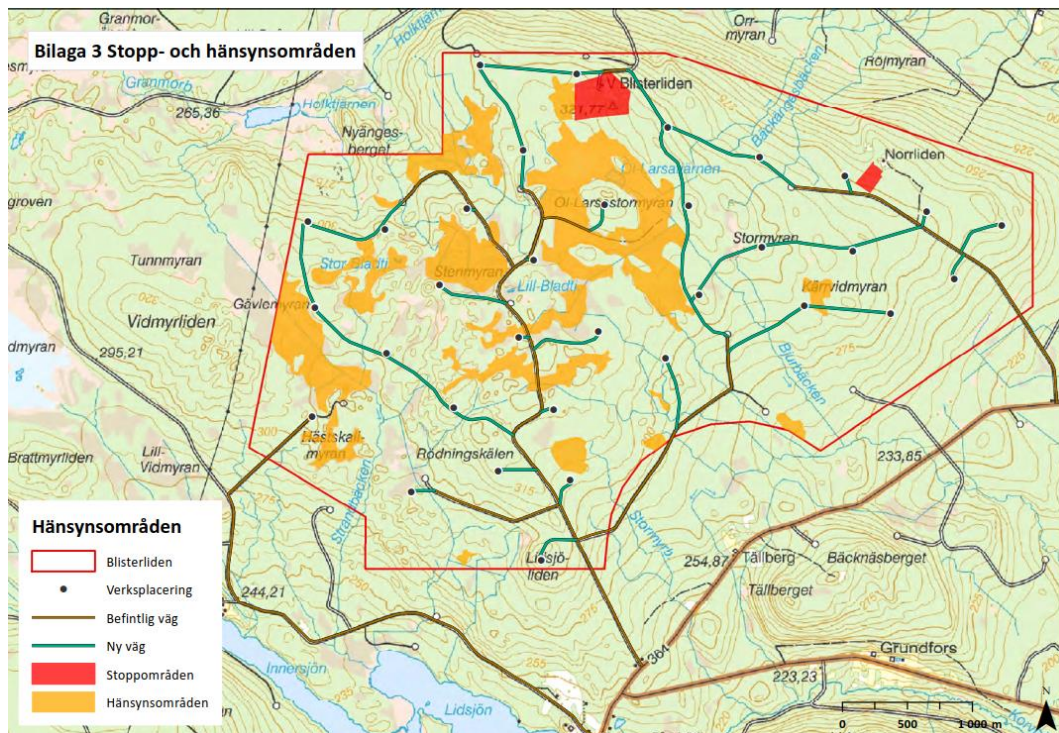
Figur 2: Skiss på vindkraftverk.

Utvecklingen av vindkraftverk har under de senaste åren, sedan ansökan inlämnades, gått mycket snabbt och har då bland annat inneburit att verkens totalhöjd ökat, liksom verkens rotorerna i syfte att bättre nyttja de goda vindresurser som finns på högre höjd.

Mot bakgrund av detta vill bolaget få möjlighet att genom höjning av den maximala totalhöjden till 250 meter på ett effektivare sätt kunna nyttja vindresursen i området och därmed erhålla en större energiproduktion.

3.2 Fasta verkspositioner med begränsad etableringsyta

Holmen Energi AB ansökte 2015 om en sk boxmodell, dvs en vindpark där de exakta placeringarna inte finns angivna i tillståndsansökan. Bolaget redovisade en exempellayout med totalt 33 verk inom projektområdet där ansökan avsåg fri placering av dessa inom projektområdet, men utanför vissa utpekade stopp- och hänsynsområden, se Figur 3 nedan.

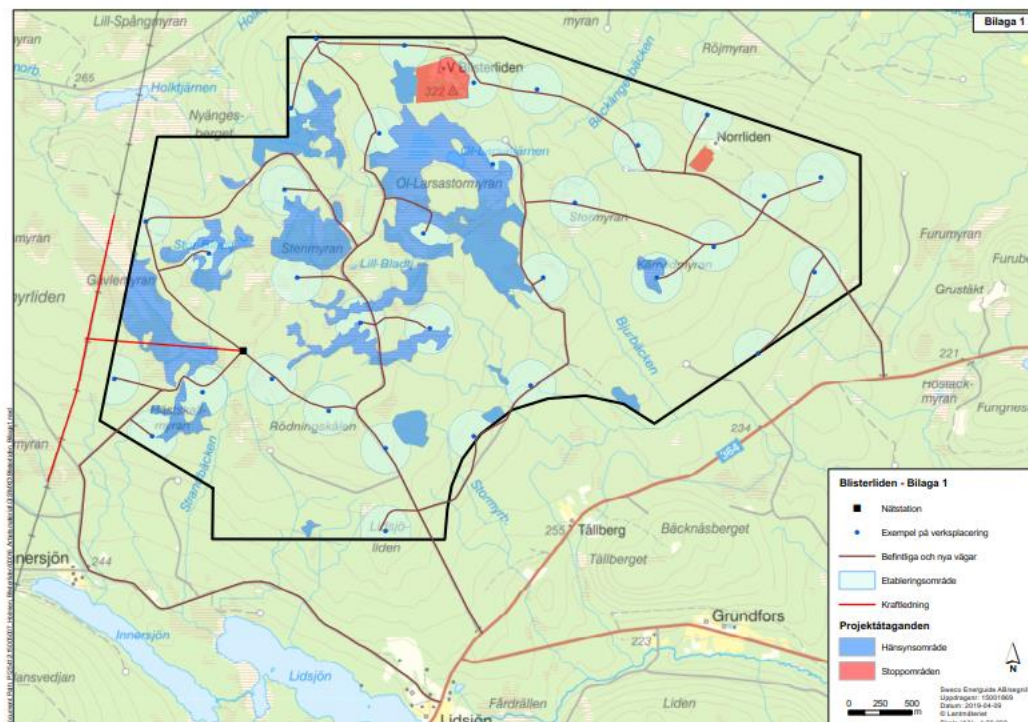


Figur 3: Exempellayout vindpark Blisterliden inkl stopp- och hänsynsområden enligt ansökan 2015 (Karta från komplettering av ansökan 2016-11-30).

Bolaget vill nu istället begränsa flyttmånen av de 33 vindkraftverken inom det projektområde som redovisades i ansökan 2015. Bolaget avser att ändra ansökan så att den omfattar totalt 33 vindkraftverk med totalhöjd 250 meter med fasta positioner och med möjlighet till en begränsad flyttmån på 200 meters radie kring varje verksplacering vid den slutliga detaljprojekteringen, se bilaga 1 och Figur 4 nedan. Detta under förutsättning att villkor för ljud och skugga innehålls samt att placering inte får ske inom de utpekade stopp- och hänsynsområden som kan finnas inom etableringsytorna. I praktiken är således den slutliga placeringen inom vissa etableringsytor betydligt mindre än 200 meters radie.

Stopp- och hänsynsområden, d v s de områden med höga naturvärden som noterades vid naturvärdesinventeringen 2014, liksom kulturmiljön vid Västra Blisterliden, är detsamma som i ansökan 2015. Verkspositionerna har ändrats något jämfört med ansökan p g a ändrad dimension på vindkraftverken vad gäller höjd och rotordiameter samt nu genomförda vindmätningar inom området. Observera att väglayouten som framgår av Figur 4 och bilaga 1 är preliminär och behöver utredas mer i detalj vid den slutliga projekteringen av vindparken efter att tillstånd erhållits.

Maximala antalet verk är detsamma som i ansökan. Verkens placering följer samma princip som i tillståndsansökan, d v s undvikande av utpekade stopp- och hänsynsområden.



Figur 4: Exempellayout vindpark Blisterliden med ändring till fasta verkspositioner med etableringsytor kring varje verk inkl preliminärt vägsystem.

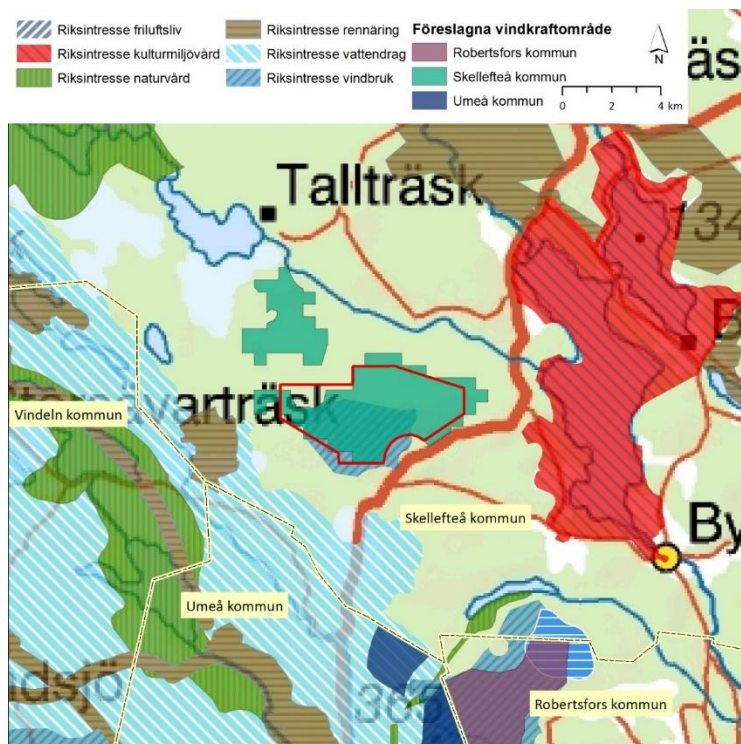
4 Förväntad påverkan på miljö och hälsa jämfört med tidigare inlämnad ansökan

I detta avsnitt beskrivs vilken påverkan en utökad totalhöjd till maximalt 250 meter förväntas medföra jämfört med den som beskrivs i tillståndsansökan/miljökonsekvensbeskrivningen år 2015. Beskrivning ges även utifrån ändringen från s k boxmodell till fasta verkspositioner med begränsade etableringsytor.

4.1 Regional – och kommunal planering

Aktuellt projektområde ligger delvis inom område som utpekats som riksintresse för vindbruk och till stor del inom område som utpekats som lämpligt för vindbruk i Skellefteå kommuns vindbruksplan, se Figur 5.

I vindbruksplanen finns ingen begränsning vad gäller maximal totalhöjd för vindkraftverk. En höjning med 40 meter bedöms därför vara förenlig med Skellefteå kommuns vindbruksplan.



Figur 5: Det ursprungliga projektområdet för vindpark Blisterliden i förhållande till kommunernas vindkraftsplaner samt riksintrassen i området (Karta från samrådsunderlag 2014). Observera att en del av den västra delen av ursprungligt område ingår inte i nu aktuellt område.

4.2 Vindbruk

Med den teknikutveckling som skett/sker för vindkraftverk sedan tillståndsansökan inlämnades till miljöprövningsdelegationen år 2015 medför en ändrad totalhöjd till 250 meter, i enlighet med vad som presenteras i detta samrådsunderlag, att områdets vindtillgångar kan utnyttjas ännu bättre än vid en totalhöjd 210 meter.

Beroende på det slutliga valet av tillverkare för vindkraftverken beräknas energiproduktionen per vindkraftverk stiga enligt följande vid en höjning av verken från 210 meter till 250 meter totalhöjd:

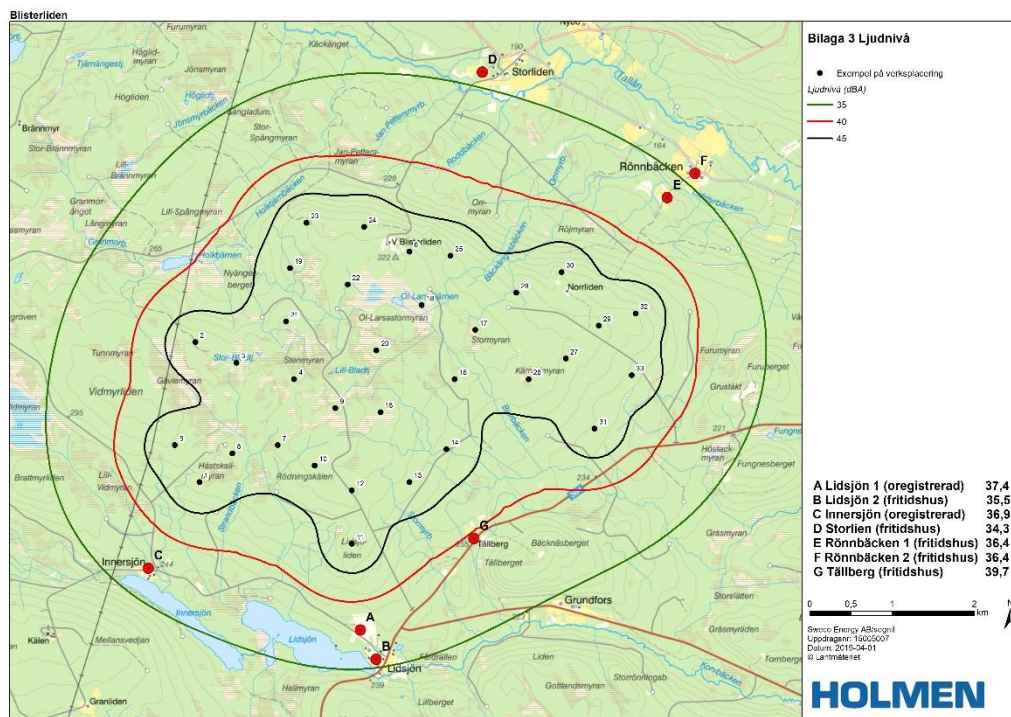
Vindkraftverk	Förväntad årlig elproduktion
Vestas V112, höjd 210 m	Ca 330 GWh per år enligt ansökan/MKB 2015
4,2 MW-verk, höjd 250 m	Ca 600 GWh per år enligt planerad ändring av ansökan

4.3 Ljud

En ändring av den ansökta totalhöjden från 210 meter till 250 meter medför i sig ingen förändring av de förslag till ljudvillkor, enligt praxis, som Holmen Energi AB angav i den inlämnade tillståndsansökan. Bolaget kommer även i begäran om ändring av ansökan utgå ifrån att en ekvivalent ljudnivå om maximalt 40 dB(A) vid närliggande fritids- och bostadshus efterlevs.

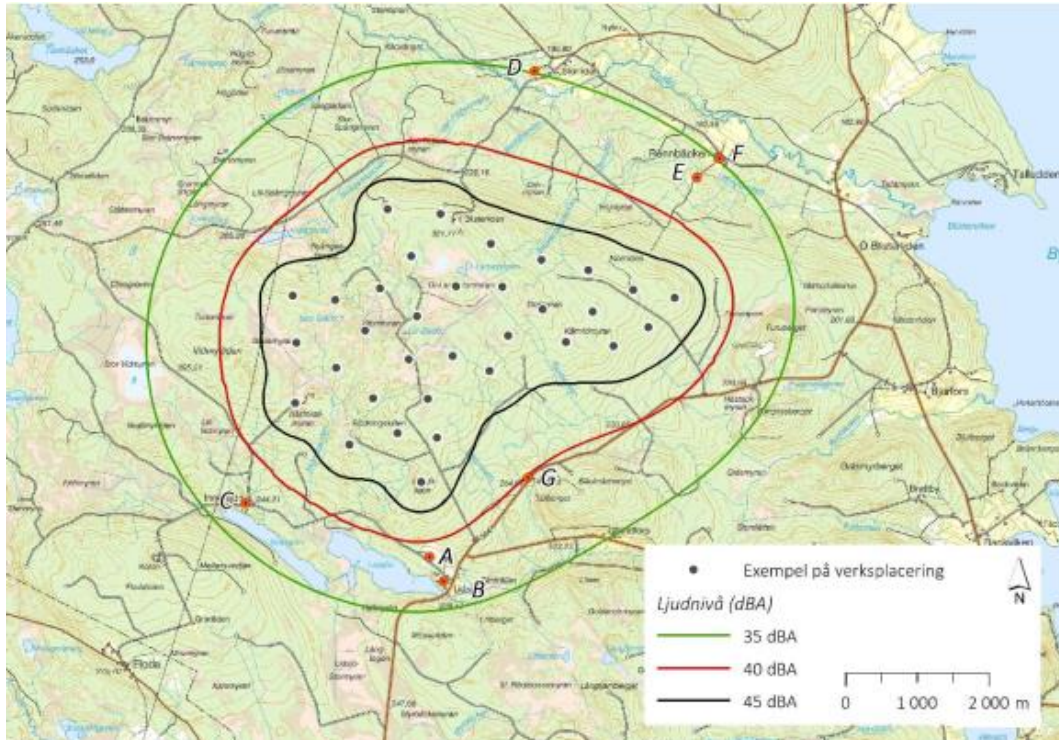
De högre vindkraftverken är modernare och innebär generellt ett lägre källjud från respektive turbin jämfört med vindkraftverk med äldre teknik. Oavsett slutligt val av vindkraftstillverkare och modell ska villkoret om 40 dB(A) gälla både dag – och nattetid. Om en specifik turbin typ riskerar att överskrida tillåten ljudnivå är det möjligt att reducera källjudet genom att minska effektproduktionen, s k Mode-reglering.

Av bilaga 3 och Figur 6 nedan framgår ljudberäkning med anläggande av 33 verk med totalhöjden 250 meter utifrån exempel på verksplacering. I beräkningarna används uppgifter som definierar vindkraftverksmodell, varvtal, ljuddata, förekomst av toner mm. Ett representativt exempelverk med totalhöjd 250 meter (rotordiameter 164 meter, navhöjd 168 meter) har använts i beräkningen. Beräkningen tar hänsyn till samtliga vindkraftverk i layouten och resultatet påvisar en sammanvägd kurva för 40 dB(A) i ett sannolikt fall.



Figur 6: Ljudberäkning för ny layout med fasta verkspositioner.

Av beräkningen framgår att ljudnivån inte kommer att överskrida villkoret om 40 dB(A). Ljudnivån vid samtliga bostäder är lägre än i tillståndsansökan 2015, se Figur 7. Detta beror framför allt på modernare verk med lägre källjud.

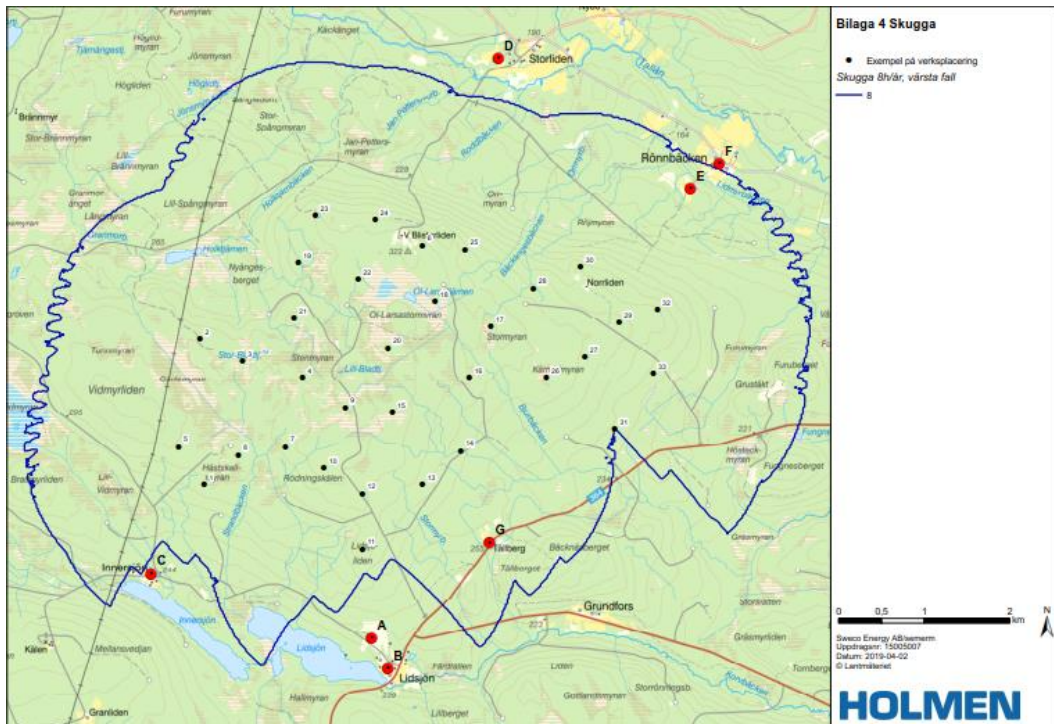


Figur 7: Ljudberäkning exempellayout tillståndsansökan 2015 (Karta från miljökonsekvensbeskrivning 2015).

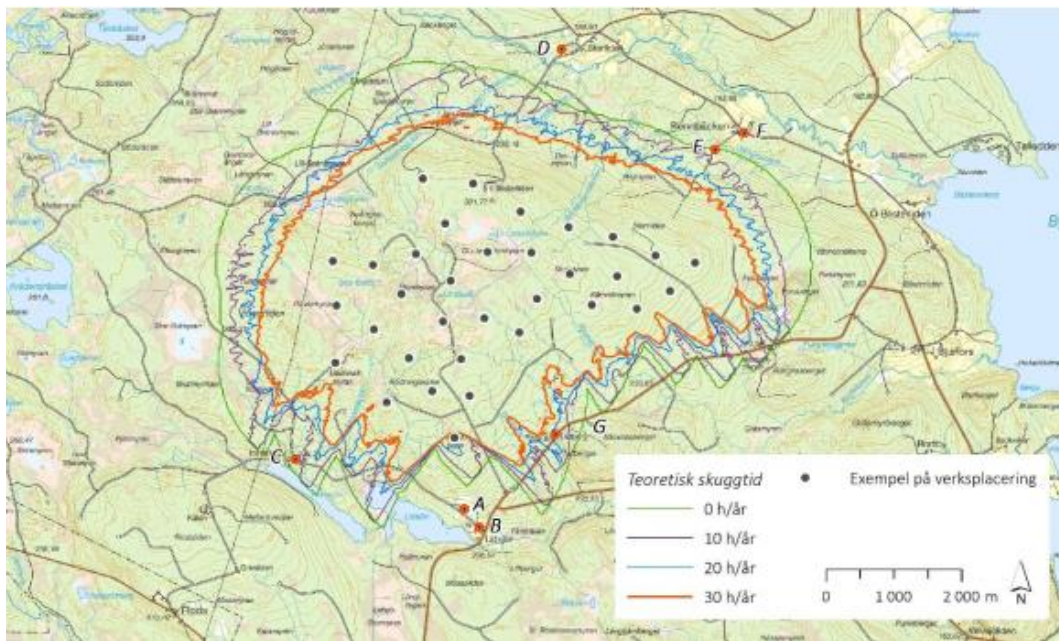
4.4 Skuggor och reflexer

Ändringen av ansökan avseende höjning av vindkraftverken medför ingen förändring när det gäller bolagets förslag till villkor för skuggpåverkan, d v s maximalt åtta timmar per år och 30 minuter per dygn vid uteplatser. Teknisk utrustning, s k skuggautomatik, kan installeras vid behov för att säkerställa att rekommenderade värden efterlevs. Denna teknik innebär att vindkraftverket tillfälligt stängs ner vid kortare tider och förutsättningar som riskerar att ge upphov till skuggbildning utöver villkoret.

Beräkningen av skuggeffekter återfinns i bilaga 4 och i Figur 8. Ett representativt exempelverk med totalhöjd 250 meter (rotordiameter 164 meter, navhöjd 168 meter) har använts i beräkningen. Av beräkningen framgår att två bostäder, samma som vid tillståndsansökan 2015 (se Figur 9), exponerades för högre skuggbildning är riktvärdena. Högre vindkraftverk och större rotordiameter medför också en ökning av skuggbildning.



Figur 8: Skuggberäkning för ny layout med fasta verkspositioner.



Figur 9: Skuggberäkning exempellayout tillståndsansökan 2015 (Karta från miljökonsekvensbeskrivning 2015).

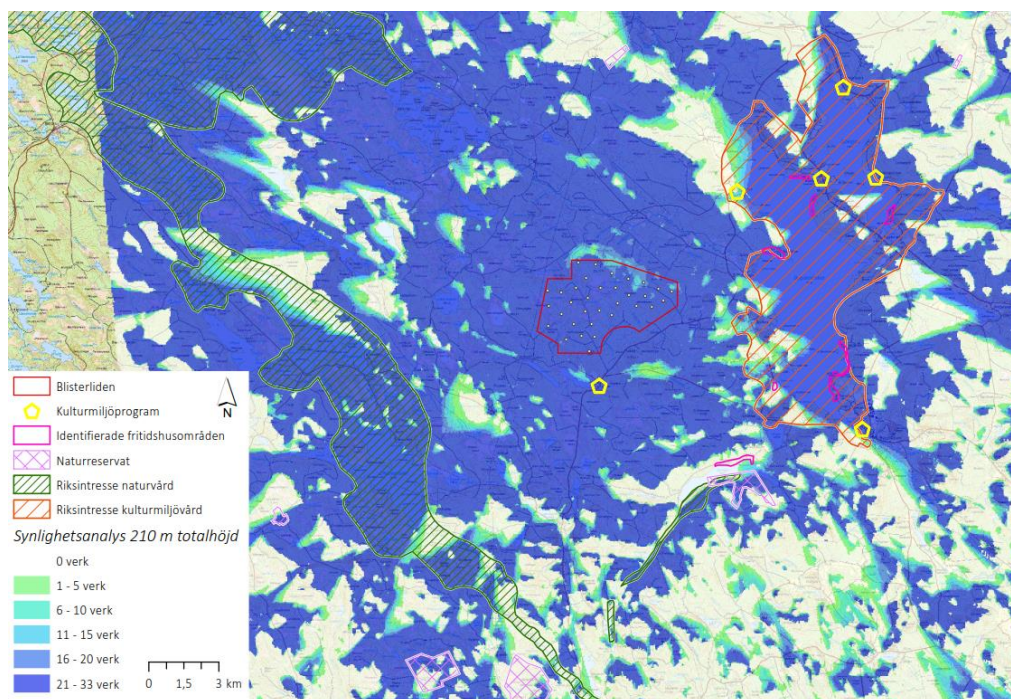
Oavsett val av slutligt vindkraftverksfabrikat kommer vindkraftverken vara antireflexbehandlade, vilket medför att inga reflexer ska uppkomma.

4.5 Landskapsbild

Anläggande av vindkraft medför alltid en förändring av landskapsbildens utseende. Hur förändringen upplevs är en stark subjektiv bedömning som varierar beroende på person.

En ändring av tidigare inlämnad ansökan upptill maximalt 250 meter totalhöjd innebär möjligheten att bygga upp till 40 meter högre vindkraftverk än vad tidigare ansökan avsåg. Höjningen innebär att vindparken kommer att kunna ses från längre håll jämfört med 210 meter totalhöjd.

I den ansökan som inlämnades 2015 redovisades en synbarhetsanalys med utgångspunkt från den totalhöjd som var aktuell då (210 meter), se figur 10 nedan. Av miljökonsekvensbeskrivningen framgår att vindkraftverkens synlighet främst kommer att vara från trakterna kring Västra Blisterliden samt byn Lidsjön, där den sistnämnda ingår i Skellefteå kommuns kulturmiljöprogram. Riksintresse för kulturmiljövården (*Byarna vid Bygdeträsket och Göksjön*) kommer inte rent fysiskt att påverkas av vindparken, det kan dock uppstå en visuell påverkan. De områden inom riksintresset som ligger närmast projektområdet får en mer begränsad visuell påverkan, dels p g a skymmande vegetation och dels p g a att vyn är i riktning från projektområdet. Det är främst byn Kvarnbyn, som ingår i riksintresset för kulturmiljövård, som påverkas av den visuellt förändrade landskapsbilden, eftersom byn har omkringliggande jordbrukslandskap som omgärdas av vatten.



Figur 10: Synlighetsanalys i ansökan/MKB år 2015 med 33 verk å 210 meter utan hänsyn till skog.

Av den synlighetsanalys som tagits fram för en parklayout med 33 verk med totalhöjden 250 meter (rotordiameter 164 meter, navhöjd 168 meter), se bilaga 5, framgår att antal synliga verk inte skiljer sig nämnvärt om verken är 210 meter höga eller 250 meter höga. Verk kommer att vara synliga från sjöar och andra öppna platser samt i terräng som ligger högre än Blisterliden. I bilaga 5 presenteras också synlighetsanalys som tar hänsyn till skogshöjden i området.

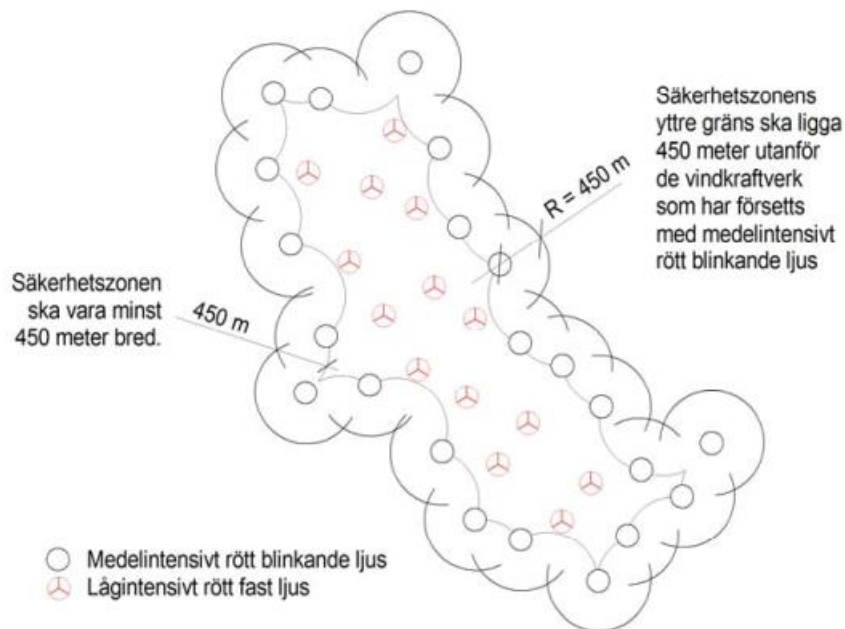
För att åskådliggöra påverkan på landskapsbilden framtogs ett antal fotomontage till ansökan 2015. Dessa fotomontage kommer omarbetas så att dessa motsvarar den totalhöjd på 250 meter som Holmen Energi AB avser att ansöka om nu. Samtliga dessa montage med totalhöjden 250 meter kommer att visas vid samrådet med Länsstyrelsen samt vid öppet hus för berörda/allmänhet som planeras genomföras den 7 maj 2019. Fotomontagen kommer även finnas att tillgå via Holmen Energi ABs <https://www.holmen.com/sv/energi/vindkraft/holmens-vindkraft/pagaende-projekt/> efter att samrådet skett med berörda/allmänhet den 7 maj 2019.

Påverkan på landskapsbilden mot bakgrund av den nya totalhöjden på 250 meter kommer beskrivas mer ingående med fotomontage etc i den omarbetade miljökonsekvensbeskrivning (MKB) som kommer inlämnas till miljöprövningsdelegationen.

4.6 Hinderbelysning

Ansökan om ändring av totalhöjd för vindkraftverken i tidigare inlämnad ansökan medför i sig ingen förändring i krav på hinderbelysning, då vindkraftverk med en totalhöjd överstigande 150 meter måste förses med högintensivt vitt blinkande ljus, i enlighet med Transportstyrelsens föreskrifter (TSFS 2013:9). Markeringen av vindkraftverken förblir därför densamma vid 210 meter som vid 250 meters totalhöjd.

För markeringen av de separata vindkraftverken inom vindparken anger Transportstyrelsens föreskrift en möjlighet till att enbart markera de vindkraftverk som utgör parkens yttre gräns med högintensivt vitt blinkande ljus, se figur 11.



Figur 11: Exempel på hindermarkering för en vindpark med vindkraftverk med totalhöjd överstigande 150 meter. Bilden utgör bilaga i Transportstyrelsens föreskrifter, TSFS 2013:9.

Ljusbilden inom vindparken och i dess närhet kommer att förändras till följd av hinderbelysningen oavsett om totalhöjden är 210 meter eller 250 meter. En vindpark innebär att det tillkommer punktvis blinkande belysning, men hur många av vindparkens ljus som är synliga beror på var i landskapet man befinner sig.

För den planerade vindpark Blisterliden med maximalt 33 verk och med maximal totalhöjd på 250 meter kommer utformningen av hinderbelysningen i vindparken tas fram vid den slutliga detaljprojekteringen. Den slutliga utformningen av hinderljussättningen måste godkännas av Transportstyrelsen innan uppförandet av vindparken.

4.7 Natur

Viss justering av verkspositionerna föreslås jämfört med de som beskrevs i ansökan 2015, se bilaga 2. Detta innebär en viss förändrad påverkan på marknivå inom projektområdets naturmiljö, vilket kommer beskrivas mer i den miljökonsekvensbeskrivning som kommer framtas. Placeringen av verk i det nya förslaget är dock framtagen utifrån samma princip som tidigare, d v s genom undvikande av bland annat de stopp- och hänsynsområden som redovisades i ansökan. Vid den slutliga detaljprojekteringen kommer de skyddsåtgärder och försiktighetsprinciper för naturmiljön, som bolaget redovisat i komplettering av ansökan till miljöprövningsdelegationen (2016-11-30), att tillämpas.

Då verksplaceringen ändrats något jämfört med det som beskrevs i tidigare ansökan kommer viss justering av vägsystemet också behöva ske. Förslag på preliminär vägdragning har tagits fram inför samrådet och presenteras i bilaga 1. Förslaget kommer att behöva vidareutvecklas utifrån vad som framkommer i samrådet samt i detaljprojekteringen med hänsyn till de dimensioner som en transport av ett vindkraftverk kräver och till områdets natur- och kulturvärden.

Utifrån att stopp- och hänsynsområden inte påverkas i den nya layouten görs bedömningen att påverkan på naturmiljön totalt sett inte blir större än vad som beskrevs utifrån den exempellayout som fanns i tidigare ansökan/miljökonsekvensbeskrivning.

4.8 Kultur

Vindkraftens påverkan på kulturmiljöer kan ske dels genom ett fysiskt ingrepp i en kulturlämning eller kulturmiljö, dels genom en indirekt effekt i form av en visuell- eller ljudpåverkan som ändrar upplevelsen av en kulturlämning eller kulturmiljö.

Mot bakgrund av att stopp- och hänsynsområden inte påverkas i den nya layouten görs bedömning att risken är mycket liten för fysisk påverkan på kulturhistoriska lämningar inom vindparken, d v s samma bedömning som gjordes i tidigare inlämnad miljökonsekvensbeskrivning.

Vid den förstudie som gjordes av Arkeologiceentrum i Skandinavien AB, inför tillståndsansökan 2015, gjordes bedömning att det inom vindparken finns faktorer som topografin och jordartssammansättning (blockig morän och torvmark) som talar för att antalet kulturminnen- och miljöer i undersökningsområdet är litet. Bolaget har i ansökan från 2015 åtagit sig att genomföra en arkeologisk fältinventering längs vägdragningens sträckor samt ytor för fundament, uppställningsplatser och andra anläggningsytor. Det åtagandet står bolaget fortsatt fast vid.

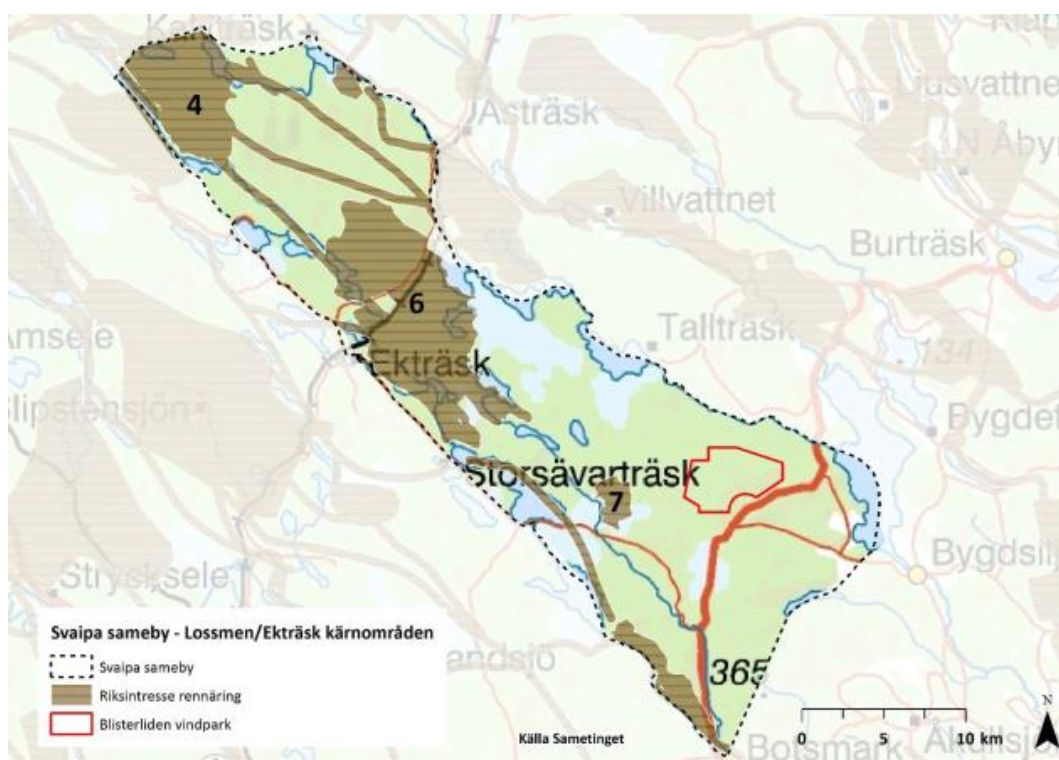
Bedömning är att det finns goda möjligheter att anpassa den slutliga utformningen av vindparken efter resultat från den kommande fältinventeringen, vilket minskar den eventuella risken för påverkan på kulturlämningar. Bolaget kommer inte att göra ingrepp i kulturmiljön vid Västra Blisterliden. Lämningar som dock kan bli svåra att undvika är t ex gammal färdväg om den går tvärs genom vindparken och behöver passeras med ny väg.

Vad gäller den visuella påverkan görs samma bedömning som i tidigare miljökonsekvensbeskrivning, d v s att vindkraftverkens synlighet främst kommer att bli från trakterna kring Västra Blisterliden samt byn Lidsjön, där den sistnämnda ingår i Skellefteå kommuns kulturmiljöprogram. Vid riksintresseområdet för kulturmiljövården (*Byarna vid Bygdeträsket och Göksjön*), som ligger öster om vindparken, kommer det också uppstå en visuell påverkan. De områden inom riksintresset som ligger närmast projektområdet får en mer begränsad visuell påverkan, dels p g a skymmande vegetation och dels p g a att vyn är i riktning från projektområdet. Det är främst byn Kvarnbyn, som ingår i riksintresset för kulturmiljövård, som påverkas av den visuellt förändrade landskapsbilden, eftersom byn har omkringliggande jordbrukslandskap som omgärdas av vatten.

Påverkan på kulturmiljön i området p g a föreslagna ändringar i ansökan beskrivs utförligare i den kompletterande miljökonsekvensbeskrivningen som kommer framtas.

4.9 Rennäring

Det finns inget område av riksintresse för rennärings inom eller i det direkta närområdet till vindpark Blisterliden. Närmaste riksintresseområde ligger ca 3,2 km väster om planerad vindpark Blisterliden, se Figur 12 nedan. Det planerade vindparken ligger dock inom ett vinterbetesområde för Svaipa sameby (Lossmen/Ekträsk). Området brukas för vinterbete från november fram till och med april.



Figur 12: Utpekade kärnområden av riksintresse inom Lossmen/Ekträsk betesområde (Karta från komplettering av ansökan 2016-11-30).

I miljökonsekvensbeskrivningen från år 2015 samt i komplettering i november 2016 gjordes bedömning att, dels mot bakgrund av hur området används av rennäringsen och dels det rådande forskningsläget om vindkraftens påverkan på ren, att den ansökta verksamheten inte påtagligt kommer att försvåra bedrivande av renskötsel.

Utifrån de nu planerade ändringarna i ansökan, d v s höjning av den maximala totalhöjden till 250 meter och ändringen från s k boxmodell till fasta verkspositioner med begränsade etableringsytor inom samma projektområdesgräns som år 2015, så bedöms dessa förändringar inte medföra någon ytterligare risk för påverkan på ren eller att bedriva renskötsel i aktuellt område.

4.10 Friluftsliv

I miljökonsekvensbeskrivningen från år 2015 gjordes bedömning att påverkan på friluftslivet kommer vara annorlunda beroende på om projektet är i anläggningsfas eller i driftsfas. Under anläggningsfas kommer tillgängligheten för allmänheten periodvis begränsas på säkerhetsaspekten. Även buller från transporter, arbetsfordon, sprängningar etc kan påverka friluftsupplevelsen i närområdet. Detta kommer vara detsamma även utifrån de ändringar av ansökan som bolaget nu vill göra vad gäller t ex höjning av vindkraftverkens totalhöjd.

Under driftsfasen kommer det vara möjligt att vistas i området och t ex bedriva jakt och plocka bär och svamp. Detta gäller även utifrån de ändringar i höjning av verk och fasta verkspositioner som nu föreslås.

I tidigare miljökonsekvensbeskrivning bedöms vindparken under driftsfasen kunna påverka omgivande besöksmål genom vindkraftverkens synlighet samt den ljud- och skuggpåverkan som verken bidrar med. I det sammanhanget nämns besöksmålet Västra Blisterliden. Som framgår av avsnitt 4.3 och 4.4 ovan blir det ingen försämring med den nya verksplaceringen vad gäller ljud och skuggor vid Västra Blisterliden.

Vad gäller synbarheten av vindparken kommer höjningen av vindkraftverken kunna öka något från besöksmål (Västra Blisterliden, slalombacken i Bygdsiljum, riksintresset för kulturmiljövård) och fritidshusområden som finns utpekade i miljökonsekvensbeskrivningen 2015, se även avsnitt 4.5 ovan.

4.11 Kumulativa effekter

Effekter från flera vindparker inom ett område kan samverka och bidra till s k kumulativa effekter. I fråga om vindparker är det ofta i form av bidragande påverkan från ljud, skuggor och landskapsbild.

Omgivande vindparker till vindpark Blisterliden är Högaliden (tillståndsgiven, ej uppförd), Blåbergsliden (tillståndsgiven, ej uppförd) och Fäbodliden (tillståndsgiven, uppförd).

Vad gäller risken för kumulativa effekter avseende ljud, mot bakgrund av den nya verksplaceringen och höjning av verken till 250 meter, så ligger husen kring Blisterliden för långt ifrån omgivande parker för att beröras av kumulativa effekter från dessa.

Detsamma gäller avseende risken för kumulativa effekter av skuggor, d v s husen kring Blisterliden ligger för långt ifrån omgivande parker för att beröras av kumulativa effekter från dessa.

Synbarhetsanalys som visar kumulativa effekter med de tre omgivande vindparkerna kommer redovisas i miljökonsekvensbeskrivningen.

4.12 Kemikalier

En höjning av totalhöjden kan innebära att vindkraftverk med en större generator etableras. Detta medför oftast en något större mängd olja. Det slutliga valet av fabrikat och modell avgör mängden kemikalier som finns i respektive vindkraftverk.

Oavsett höjd på vindkraftverk och storlek på generator kommer kemiska produkter och avfall hanteras i enlighet med villkor som föreslagits i ansökan som inlämnades 2015.

5 Samråd

Detta samrådsunderlag ligger till grund för myndighetssamråd samt samråd med särskilt berörda och allmänhet. Myndighetssamråd kommer att hållas i form av möte med Länsstyrelsen Västerbottens län. Skriftligt samråd kommer ske med andra berörda myndigheter, såsom Skellefteå kommun och angränsande kommuner samt andra berörda organisationer etc.

Samråd med närboende och allmänhet kommer ske både skriftligen och via en utställning i form av Öppet Hus den 7 maj 2019. Information om utställningen kungörs i lokalpress samt via inbjudan med samrådsinformation som skickas ut per post till fastighetsägare och närboende inom 3 km från projektområdet.

Samrådet kommer efterföljas av framtagande av en reviderad tillståndsansökan inkl miljökonsekvensbeskrivning (MKB). Revideringen kommer fokusera på de miljöaspekter som påverkas av höjningen av vindkraftverken samt ändringen från s k boxmodell till fasta verkspositioner med begränsad etableringsyta.

Eventuella synpunkter på de planerade åtgärderna som Holmen Energi AB nu samråder om ***inlämnas skriftligen senast den 14 maj 2019*** till följande kontaktperson vid Sweco Energy AB, som på uppdrag av Holmen Energi AB hanterar samrådsprocessen.

Kontakt:

Sweco Energy AB, Att: Marie Ernström

Box 1902

791 19 Falun

Telefon: +46 70 255 58 78

e-post: marie.ernstrom@sweco.se

6 Tidplan för begäran om ändring av ansökan

Efter genomfört samråd kommer en ansökan med begäran om ändring av tidigare inlämnad ansökan tas fram tillsammans med en kompletterande miljökonsekvensbeskrivning som beskriver den påverkan som förändringen av den maximala totalhöjden på vindkraftverken bedöms ge, liksom ändringen från s k boxmodell till fasta verkspositioner.

Handlingarna beräknas kunna inlämnas till Miljöprövningsdelegationen den 1 juli 2019.

7 Referenser

Samrådsunderlag, Gruppstation för vindkraft vid Blisterliden i Skellefteå kommun, Miljötjänst Nord AB, 2014

Tillståndsansökan samt miljökonsekvensbeskrivning vindpark Blisterliden, juni 2015

Komplettering av tillståndsansökan för vindpark Blisterliden, Holmen Energi AB, 2016-11-30

Transportstyrelsens föreskrifter, TSFS 2013:9

Blisterliden, Kulturmiljöanalys, AC-rapport 1402, Arkeologcentrum i Skandinavium AB, 2014