Rajala vindkraftspark

Pajala kommun, Norrbottens län

Kompletterande samrådsunderlag för avgränsningssamråd enligt 6 kap. miljöbalken

2026-10-07

Verksamhetsutövare

Hydro REIN Sweden AB
Sveavägen 20
111 57 Stockholm

Org.nr: 559466-0283

Projektledare/kontaktperson: Jonas Weinz
Telefon: 072-228 98 66
e-post: jonas.weinz@hydrorein.com

www.hydrorein.com/se/

Denna handling är upprättad av:

Licab AB
Storgatan 11
972 38 Luleå

www.lic-ab.se

Kartor och bilder: Licab AB, GisVis, Hydro Rein
Kartunderlag: ©Lantmäteriet, Länsvisa och nationella geodata, Topografiska webbkartan CC0, ©Länsstyrelsen

Innehåll

1 Inledning 4
1.1 Samrådet 4
1.2 Inbjudan till kompletterande samråd 5
2 Förändringar av projektet 6
2.1 Projektområdet 6
2.2 Exempellayout 7
2.3 Sammanställning avseende förändringar 7
3 Förutsättningar inom projektområdets tillkommande yta 8
3.1 Markanvändning 8
3.2 Riksintressen 8
3.3 Rennäring 8
3.4 Naturmiljö och vatten 8
3.5 Kulturmiljö 9
4 Miljöeffekter och skyddsåtgärder 10
4.1 Förändringar avseende miljöpåverkan 10
5 Fortsatt arbete 12
5.1 Miljökonsekvensbeskrivningens innehåll och utformning 12
6 Referenser 13

1 Inledning

Hydro REIN Sweden AB (nedan Hydro Rein eller Bolaget) planerar att etablera Rajala vindkraftspark cirka 20 kilometer söder om Pajala tätort i Pajala kommun, Norrbottens län.

Norrbotten befinner sig i en omfattande industriell omställning. Elektrifieringen av befintlig industri, tillsammans med planerade industrietableringar och expansioner, innebär att länets behov av fossilfri el väntas öka kraftigt under de kommande decennierna. Enligt Länsstyrelsen Norrbotten uppgår elanvändningen i elområde SE1 i dag till cirka 10 TWh per år och kan öka till mellan 75 och 127 TWh år 2045 om planerade industriinvesteringar genomförs. Norrbotten förväntas därmed stå för en betydande del av Sveriges framtida ökning av elanvändningen.

Tillgången till tillräckliga mängder el och effekt är en viktig förutsättning för att industrins omställning och nya etableringar i Norrbotten ska kunna genomföras. En långsiktigt konkurrenskraftig energiförsörjning har därför betydelse inte bara för klimatomställningen, utan också för industrins konkurrenskraft, möjligheterna till fortsatta investeringar och förutsättningarna för sysselsättning och regional utveckling i Norrbotten.

Rajala vindkraftspark kan genom ny elproduktion i Norrbotten bidra till att möta det ökande regionala elbehovet och stärka förutsättningarna för elektrifiering och industriell utveckling i länet. Projektet bidrar samtidigt till utvecklingen av Sveriges fossilfria elproduktion och till det nationella målet om att elproduktionens sammansättning år 2040 ska vara 100 procent fossilfri.

1.1 Samrådet

Under sommaren 2025 genomförde Hydro Rein ett avgränsningssamråd enligt 6 kap. miljöbalken, baserat på ett samrådsunderlag daterat 2025-06-05. Sedan dess har projektet justerats utifrån inkomna synpunkter och identifierade värden. Det reviderade förslaget innebär att projektområdet har minskats väsentligt och nu omfattar färre vindkraftverk med en lägre maximal totalhöjd. Samtidigt har gränserna justerats för att inkludera mark inom en fastighet som inte ingick tidigare och några mindre justeringar av andra yttre gränser har gjorts. Dessa anpassningar har gjorts för att minimera projektets samlade påverkan och möjliggöra en långsiktig samexistens med lokala intressen. Med anledning av förändringarna genomförs nu ett kompletterande, skriftligt avgränsningssamråd.

Syftet med detta kompletterande underlag är att redovisa det ändrade projektområdet samt de förutsättningar och miljöaspekter som är kopplade till **den tillkommande ytan**. För förutsättningar och miljöaspekter för det kvarvarande projektområdet hänvisas till det tidigare samrådsunderlaget.

Synpunkter som togs emot vid förra samrådstillfället 2025, är sammanställda och kommer tillsammans med synpunkter som inkommer i det kompletterande samrådet att ingå i den samrådsredogörelse som utgör en del av projektets tillståndsansökan.

1.2 Inbjudan till kompletterande samråd

En samrådsinbjudan till det kompletterande samrådet skickas via post till fastighetsägare, folkbokförda över 16 år samt nyttjanderättsinnehavare inom 3 kilometer från det justerade projektområdets yttersta gräns. Inbjudan skickas även till Pajala kommun, Länsstyrelsen i Norrbottens län, Sattajärvi och Korju koncessionssamebyar samt övriga statliga myndigheter och de organisationer, föreningar och företag som kan antas bli berörda. Finland kommer även bjudas in till kompletterande gränsöverskridande samråd inom ramen för Esbokonventionen.

Allmänheten informeras om samrådet via annons i lokala tidningar i vilken det även framgår kontaktuppgifter, hänvisning till var man kan ta del av samrådsunderlaget samt var och till när man kan lämna synpunkter.

Samrådet sker skriftligt och samrådsunderlaget och annat uppdaterat material publiceras på bolagets webbsida: https://www.hydrorein.com/se/projekt/rajala/

Samrådsunderlaget går att få skickat via post vid förfrågan.

Skriftliga synpunkter avseende den planerade vindkraftsparken välkomnas fram till **30 oktober 2026**. Fastighetsägare ombeds ange fastighetsbeteckning i sin kommunikation.

Kontaktuppgifter för synpunkter och frågor:

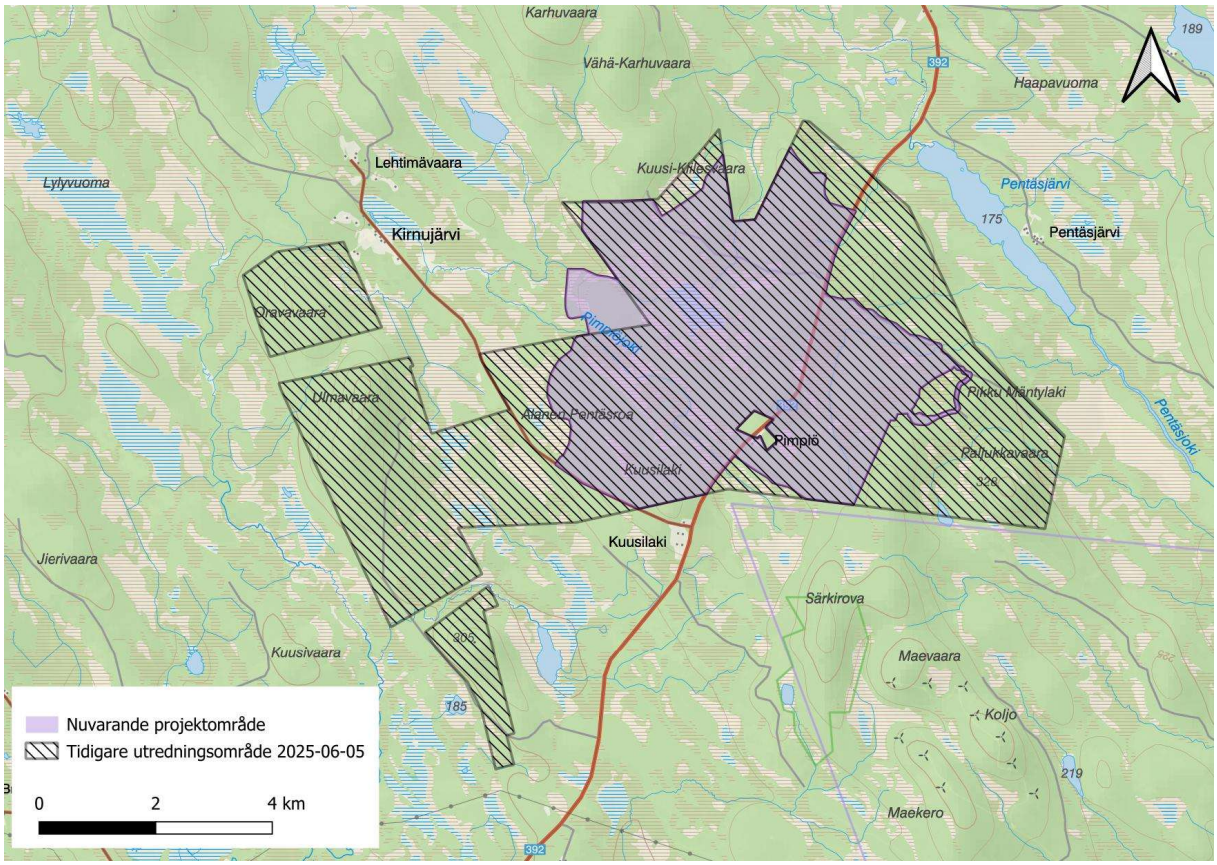
Mottagare av yttranden:	Sanna Johansson
Telefon:	070-630 22 45
E-post:	rajala@lic-ab.se
Adress:	Licab AB Storgatan 11 972 38 Luleå
	Märk kuvertet ”Rajala”.
Projektledare:	Jonas Weinz
Telefon:	072-228 98 66
E-post:	jonas.weinz@hydrorein.com
Kommunikation:	Andreas Ollinen
Telefon:	070-999 41 19
E-post:	andreas.ollinen@hydrorein.com

2 Förändringar av projektet

2.1 Projektområdet

Sedan det tidigare samrådet har projektområdet minskat geografiskt. Utöver denna minskning har en mindre yta tillkommit. Den tillkommande ytan innebär därför inte en generell utökning av projektområdet, utan utgör en mindre justering av den nu föreslagna projektområdesavgränsningen. Den tillkommande ytan har inkluderats i projektområdet för att möjliggöra anpassning till identifierade värden och skapa större flexibilitet i den fortsatta layoutprocessen.

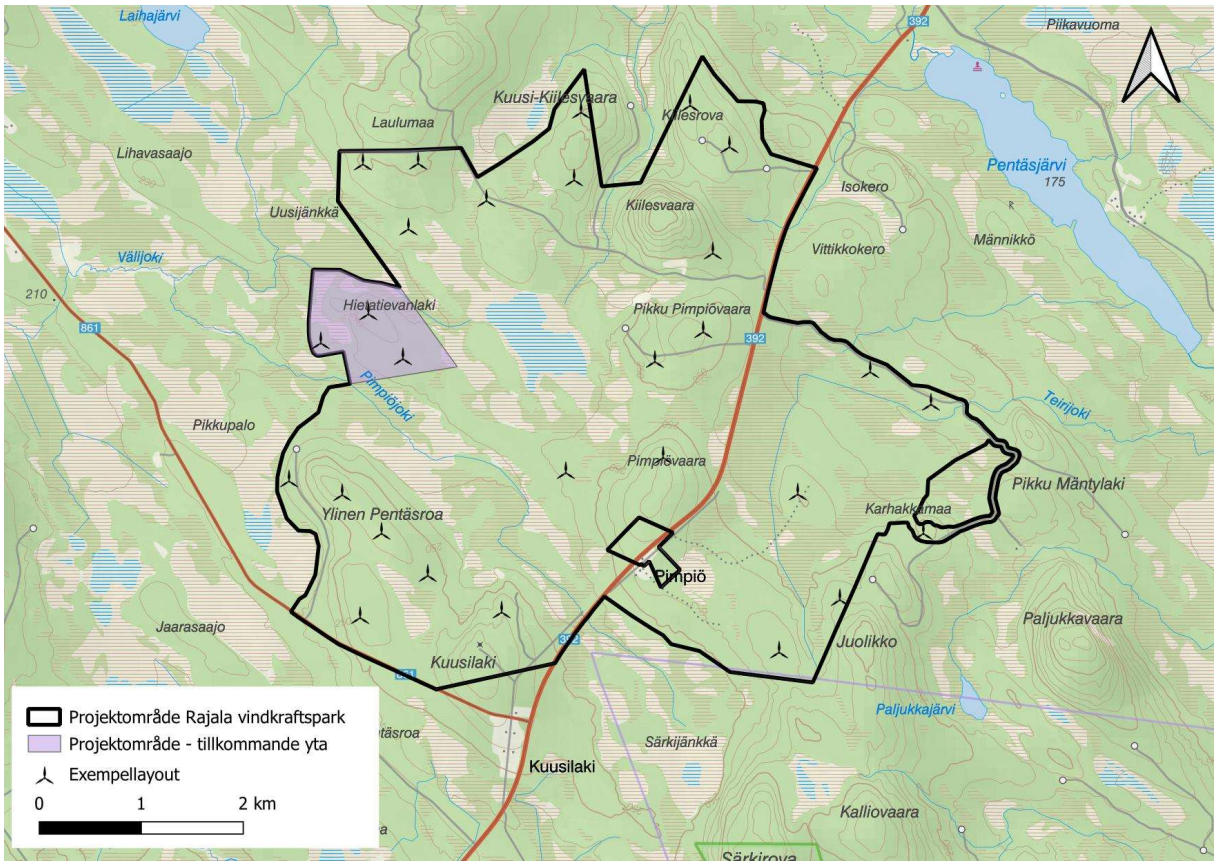
Förändringar avseende projektområdets avgränsning redovisas i figur 1.



Figur 1. Tidigare utredningsområde och nuvarande projektområde för planerad Rajala vindkraftspark. Nuvarande projektområde med tillkommande yta visas i lila och det tidigare utredningsområdet illustreras skrafferat.

2.2 Exempellayout

Parallellt med att projektområdet har minskat, har det maximala antalet möjliga turbinplaceringar minskat från 57 till 28. Turbinerna kommer samtidigt att placeras så att den högsta höjden, inklusive totalhöjden, inte överstiger 518 meter över havet (2 700 fot). Detta innebär att de individuella turbinernas totalhöjd kommer att variera utifrån placering och optimering inom området men inte överstiga 270 meter. Ett exempel på hur turbinerna skulle kunna placeras inom det justerade projektområdet redovisas i figur 2.



Figur 2. Projektområde med exempellayout för verksplaceringar.

2.3 Sammanställning avseende förändringar

För att tydliggöra de förändringar som skett avseende projektet yta, antal vindkraftverk samt totalhöjd redovisas en sammanställning i tabell 1.

Tabell 1. Förändringar avseende områdets areal, antal vindkraftverk samt verkens totalhöjd.

	Områdets storlek (ca ha)	*Antal verk (st)*	*Totalhöjd (m)*
Tidigare samråd	5800	57	300
Förändring	-3200 +100	-29	-30
Nuvarande samråd	2700	28	270

3 Förutsättningar inom projektområdets tillkommande yta

Förutsättningarna inom de delar av projektområdet som kvarstår har redovisats i det tidigare samrådsunderlaget. Dessa redovisningar är fortsatt relevanta i de delar som inte har förändrats. Förutsättningar inom den tillkommande delen av projektområdet redovisas i avsnittet nedan.

3.1 Markanvändning

Den tillkommande ytan består huvudsakligen av skog med inslag av våtmark, utan bebyggelse och vägar. Markanvändningen inom området utgörs, utöver renskötsel, till största del av aktivt skogsbruk med regelbundna åtgärder som röjning, gallring, avverkning och återplantering. Enligt Skogsstyrelsen finns i dagsläget inga planerade avverkningar inom området. Marken har även ett lokalt värde för rörligt friluftsliv året runt samt för jakt, bär- och svampplockning under höstsäsongen.

3.2 Riksintressen

Inga riksintressen berörs av den tillkommande delen av projektområdet enligt Boverkets karttjänst för riksintressen (Boverket, 2026).

3.3 Rennäring

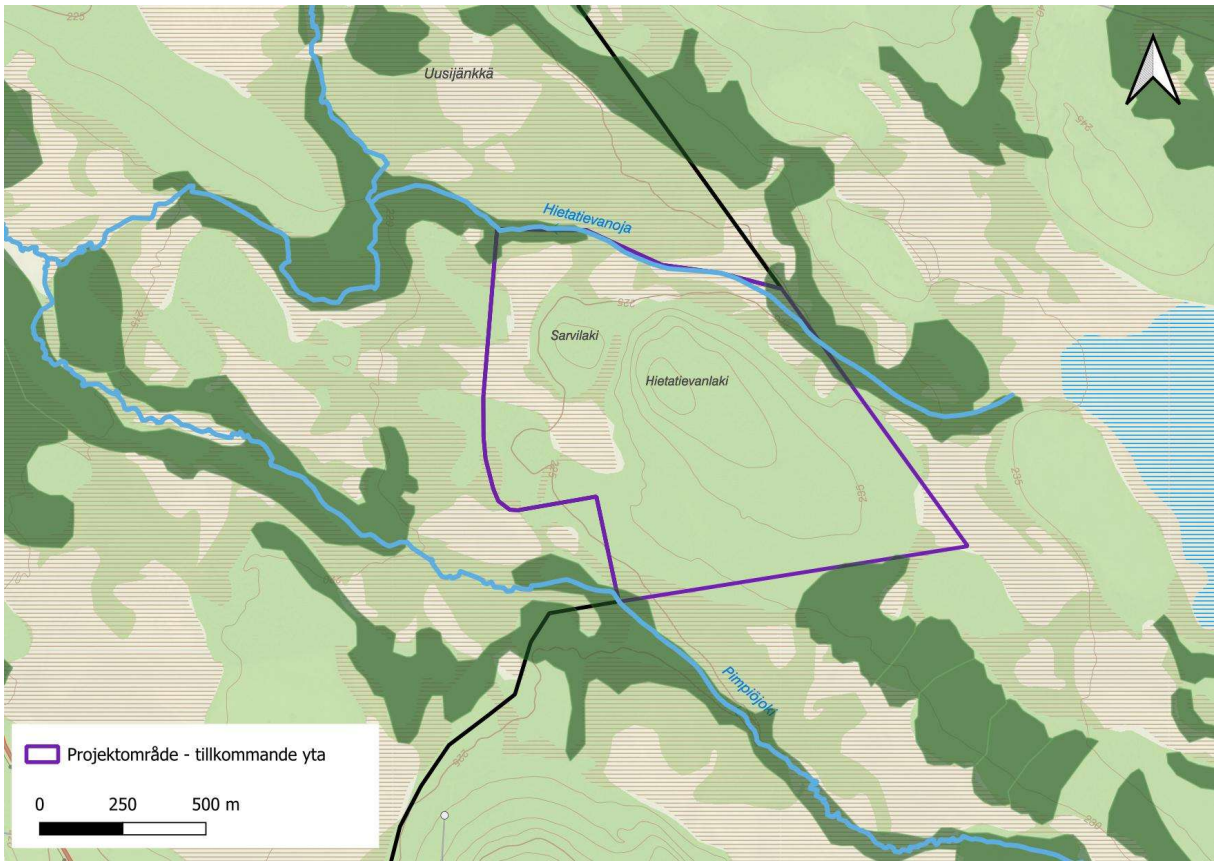
Området nyttjas av Korju sameby (Sametinget, 2026). Området nyttjas i stort som årstidsland med undantag för vinterland och försommarland. Det tillkommande området berör inga kända leder, anläggningar eller svåra passager för rennäringen.

3.4 Naturmiljö och vatten

I anslutning till det tillkommande området finns ett antal sumpskogar utpekade av Skogsstyrelsen. Inom området finns även ett antal områden som omfattas av den nationella våtmarksinventeringen (VMI). Hydro Rein har i samband med naturvärdesinventering noterat att det finns ytor som i våtmarksinventeringen är avgränsade som våtmarker med mycket höga naturvärden som i själva verket inte är våtmarker utan påverkade skogsmiljöer.

Den tillkommande delen av projektområdet ligger inom Kalixälvens huvudavrinningsområde (VISS, 2026). Längs det tillkommande områdets norra gräns rinner vattendraget Hietatievanoja och i söder vattendraget Pimpiöjoki. Likt övriga ytvattenförekomster inom området ingår dessa i Natura 2000-området Torne och Kalix älvsystem (SE0820430).

Inga ytterligare kända skyddade områden eller särskilt utpekade naturvärden har identifierats inom den tillkommande ytan. De förutsättningar för naturmiljö och vatten som redovisats i det tidigare samrådsunderlaget bedöms därför fortsatt vara representativa för projektområdet i övrigt.



Figur 3. Våtmarker (brun skraffering), sumpskogar (mörkgröna områden) samt vattendrag (blå linjer) inom och i anslutning till området.

3.5 Kulturmiljö

Inom den tillkommande ytan finns inga kända lämningar eller andra kulturhistoriska värden enligt Riksantikvarieämbetets Fornsök (Riksantikvarieämbetet, 2026).

4 Miljöeffekter och skyddsåtgärder

Den fortsatta utformningen av vindkraftsparken kommer att ske med hänsyn till identifierade natur- och kulturmiljövärden, rennäring, bebyggelse, friluftsliv samt övriga tekniska och miljömässiga förutsättningar.

Den tillkommande ytan kan innebära att vägdragning, kabeldragning, kranplatser och vindkraftverk kan komma att lokaliseras inom den nya delen av projektområdet. Den slutliga utformningen är ännu inte fastställd och kommer att bestämmas utifrån bland annat resultat från genomförda utredningar, naturvärdesinventering och synpunkter som inkommer i samrådsprocessen.

Miljöeffekter avseende ljudpåverkan, rörlig skugga, hinderljus och synbarhet beräknas utifrån föreliggande exempellayout. För att illustrera förändringar avseende landskapsbilden har även tidigare redovisade fotomontage uppdaterats. Fotomontagen har tagits fram med en totalhöjd om 246 meter vilken bedöms vara representativ för huvuddelen av vindkraftverken i den planerade parken. Enskilda verk kan komma att ha en högre totalhöjd än det som illustreras i montagen, dock inom den maximala totalhöjden som gäller för projektet (270 meter). Projektet kommer att hålla lagkraven för ljud vid bostäder om 40 dBA. Fotomontage, siktanalys och skuggberäkning finns på Hydro Reins webbsida.

Möjliga miljöeffekter gällande övriga aspekter till följd av den planerade verksamheten kommer likt nämnt i det tidigare samrådsunderlaget att utredas vidare och tydliggöras i kommande miljökonsekvensbeskrivning. Förändringar sedan tidigare samråd beskrivs kortfattat nedan.

4.1 Förändringar avseende miljöpåverkan

4.1.1 Rennäring

Etablering av Rajala vindkraftspark kan medföra påverkan på rennäringen i området. Denna påverkan kan exempelvis bestå av bortfall av betesmarker och/ eller påverkan i form av störning för renarna under anläggnings- och driftskedet. Det reviderade projektområdet har minskat till hälften i storlek. Den påverkan som projektet kan medföra kommer att utredas genom och belysas i en rennäringsanalys. Analysen kommer att innefatta det reviderade projektområdet.

4.1.2 Naturmiljö

Inom ramen för projektet har inventeringar avseende rovfågel, ugglor, skogshöns och lommar utförts. En generell häckfågelinventering med fokus på områdets större våtmarker i syfte att undersöka bland annat förekomster av våtmarks- och sjöfåglar har genomförts. Inventeringen omfattade den tillkommande ytan. Utöver inventering av fåglar har även en fladdermusinventering utförts genom att ljudboxar placerats ut på utvalda platser i området.

En standardiserad naturvärdesinventering (NVI) genomförs och omfattar hela det aktuella projektområdet. Som underlag till naturvärdesinventeringen har information om skyddsklassade arter inhämtats från Artdatabanken.

Sammanställning av resultaten från samtliga inventeringar kommer att utgöra grund för fortsatt utformning och optimering av projektet samt layout inför kommande tillståndsansökan. Utifrån resultatet av inventeringarna kommer även lämpliga hänsyns- och skyddsåtgärder redovisas i projektets miljökonsekvensbeskrivning.

4.1.3 Kulturmiljö och fornlämningar

En kulturmiljöanalys har genomförts för det tidigare utredningsområdet vilken har syftat till att sammanställa kända och potentiella kulturvärden inom det aktuella området och att sammanställa sedan tidigare utpekade kulturvärden inom dess influensområde (det område dess förekomst kan påverka). En arkeologisk utredning planeras inom ramen för projektet när behov av markanspråk är utrett och i det fall vindkraftsparken erhåller tillstånd. Inför tillståndsansökan kommer en kompletterande kulturmiljöanalys att utföras som innefattar ytan som tillkommit till projektområdet.

5 Fortsatt arbete

5.1 Miljökonsekvensbeskrivningens innehåll och utformning

Efter genomfört kompletterande avgränsningssamråd kommer inkomna synpunkter, inklusive eventuella synpunkter från Esbosamrådet, att sammanställas och bemötas i en samrådsredogörelse tillsammans med de synpunkter som inkom under föregående samrådstillfälle. Samrådsredogörelsen utgör en viktig del av kommande tillståndsansökan i och med att projektet optimeras och anpassas i största möjliga mån utifrån de synpunkter som inkommer under samrådsperioden.

I miljökonsekvensbeskrivningen beskrivs och bedöms konsekvenserna av den planerade vindkraftsparken och dess följdverksamheter under byggskede, drift samt under avveckling. De miljöaspekter som kan påverkas av det tillkommande området inklusive anpassningar och skyddsåtgärder redovisas och kommer att beaktas i den fortsatta miljökonsekvensbeskrivningen.

6 Referenser

Boverket (2026). Riksintressen karttjänst. https://www.boverket.se/sv/PBL-kunskapsbanken/riksintressen/kartor/ [Hämtad 2026-09-22]

Länsstyrelsen Norrbotten. 2026. Handlingsplan för elektrifiering. https://www.lansstyrelsen.se/download/18.47de43c919e024e9b40984e/1778234381383/Handlingsplan%20f%C3%B6r%20elektrifiering%202026.pdf

Riksantikvarieämbetet. Fornsök. https://app.raa.se/open/fornsok/ [Hämtad 2026-09-22]

Sametinget (2024). Korju sameby – kartor över riksintressen, strategiska platser, renens viktiga områden och årstidsland https://sametinget.se/korju [Hämtad 2026-09-22]

Skogsstyrelsen (2026). Karttjänst Skogens pärlor. https://www.skogsstyrelsen.se/skogensparlor [Hämtad 2026-09-22]

Skogsstyrelsen (2026). Karttjänst Skogliga grunddata. https://www.skogsstyrelsen.se/e-tjanster-och-kartor/karttjanster/skogliga-grunddata/ [Hämtad 2026-09-23]

Vatteninformationssystem Sverige (VISS). Vattenkartan. https://ext-webbgis.lansstyrelsen.se/e17e00dc-cfac-4314-a619-ec4533254346/ [Hämtad 2026-09-23]

REIN | Hydro