



ETABLERING AV SOLPARK PÅ FASTIGHETERNA  
HOFORS KALVSNÄS 7:1. HOFORS  
ÅSMÅNDSHYTTAN 6:5 OCH HOFORS  
ÅSMÅNDSHYTTAN 8:1.

SAMRÅD INFÖR TILLSTÅNDSANSÖKAN

Hofors kommun

2026-05-25

Denna handling  
utgör underlag för  
avgränsningssamråd  
enligt 6 kap 30 §  
miljöbalken  
avseende  
uppförande av an  
markbaserad solpark  
med batterilager

Verksamhetsutövare  
Alight AB

## Innehåll

1	Inledning och bakgrund.....	3
1.1	Sammanfattning av verksamheten .....	3
1.2	Om Alight AB.....	4
1.3	Tillstånds- och samrådsprocessen .....	4
1.4	Befintliga tillstånd .....	5
1.5	Verksamhetens klassificering och miljörelaterad lagstiftning som berör verksamheten.....	5
1.6	Avgränsning och omfattning.....	6
2	Administrativa uppgifter .....	6
3	Verksamhetsbeskrivning .....	7
3.1	Syfte .....	7
3.2	Anläggningens utformning .....	7
3.3	Planerade arbeten .....	12
3.4	Tidplan .....	13
3.5	Kemikalier och avfallshantering.....	14
3.6	Rådighet över mark .....	14
3.7	Planerade skyddsåtgärder .....	14
3.8	Skötsel i driftskede.....	15
3.9	Biologisk mångfald.....	15
3.10	Avetablering.....	15
4	Lokalisering .....	15
4.1	Områdesbeskrivning .....	15
4.2	Planer och program .....	17
4.3	Riksintressen och skyddade områden .....	17
4.4	Infrastruktur.....	18
4.5	Samhällen och närboende .....	19
4.6	Nuvarande markanvändning .....	19
4.7	Naturmiljö .....	20
4.8	Kulturmiljö .....	23
4.9	Friluftsliv .....	23
4.10	Yt- och grundvatten .....	24
4.11	Förorenade områden .....	24
4.12	Enskilda brunnar .....	25
4.13	Markavvattningsföretag.....	25
4.14	Miljö kvalitetsnormer .....	25
4.15	Alternativ lokalisering .....	26
5	Förutsebara miljöeffekter .....	27
5.1	Naturmiljö .....	27
5.2	Yt- och grundvatten .....	28
5.3	Kulturmiljö .....	28
5.4	Rekreation och friluftsliv.....	29
5.5	Landskapsbild och närboende .....	29
5.6	Buller.....	29
5.7	Markanvändning.....	30
5.8	Luftkvalitet .....	30
5.9	Klimat och yttre händelser .....	30

---

6	Risk och säkerhet .....	30
7	Fortsatt arbete och planerade utredningar .....	31
8	Innehåll och utformning av MKB .....	31
8.1	Innehåll .....	31
8.2	Miljöaspekter .....	32
9	Referenser .....	33

## 1 Inledning och bakgrund

### 1.1 Sammanfattning av verksamheten

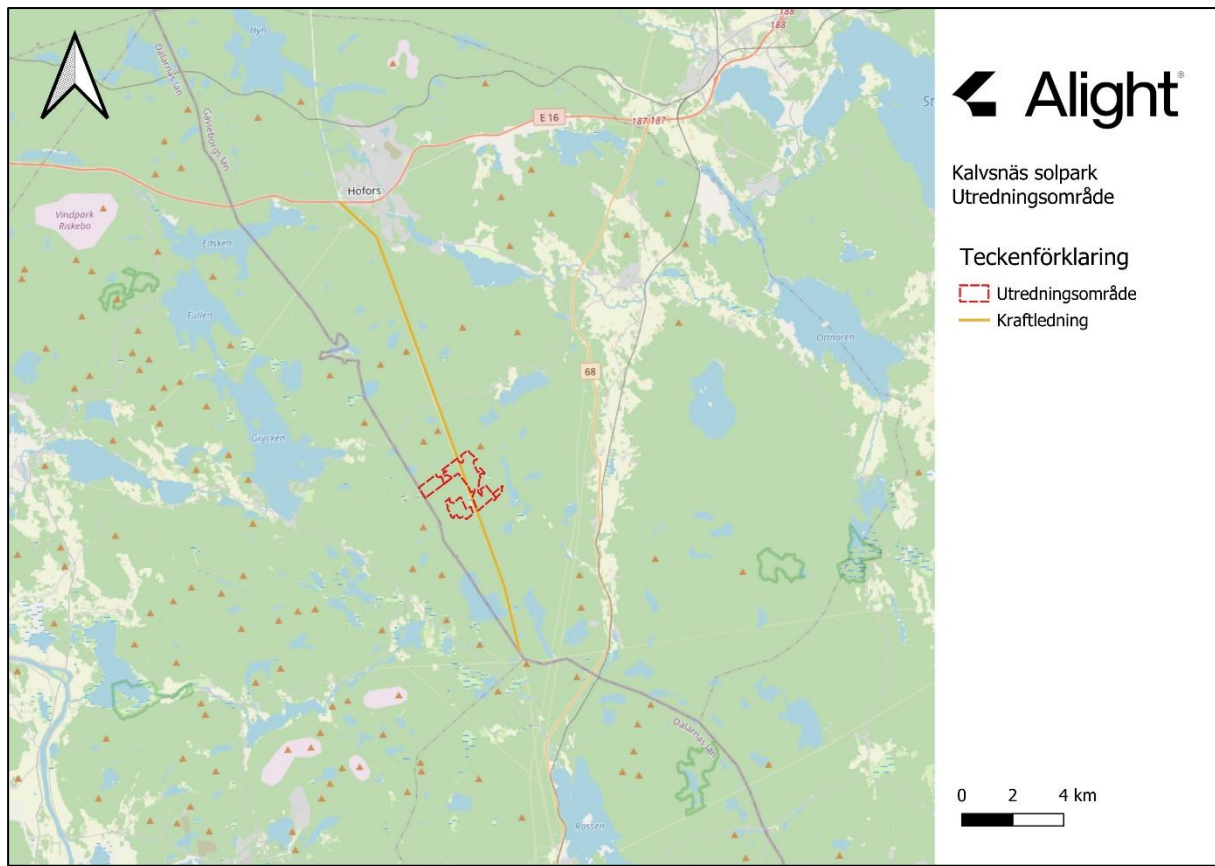
Alight AB planerar att påbörja verksamhet på fastigheterna Kalvsnäs 7:1, Åsmåndshyttan 6:5 och Åsmåndshyttan 8:1 i Hofors kommun i Gävleborgs län. Verksamheten omfattar etablering och drift av en anläggning för produktion av solenergi samt energilagring ca 10 km söder om Hofors tätort ("Kalvsnäs solpark"). Av Figur 1 framgår omfattningen av det maximala område som utreds för parken, här efter kallat "utredningsområde". Det slutgiltiga verksamhetsområdet kommer avgränsas efter samrådet, inför tillståndsansökan.

Alight AB avser att ansöka om frivilligt tillstånd för solparken enligt 9 kap. 6b § miljöbalken och denna handling utgör underlag för avgränsningssamråd.

Utredningsområdets storlek är ca 270 hektar och verksamhetsområdet kommer troligtvis bli omkring 114 hektar. Anpassningar av anläggningens utformning kommer att göras med hänsyn till vad som kommer fram under samrådet och de utredningar som genomförs inom ramen för kommande miljökonsekvensbeskrivning.

Solcellsparken kommer generera koldioxidfri elektricitet under en period av upp till 40 år, vilket motsvarar anläggningens tekniska livslängd. Kalvsnäs solpark kommer att ha en total installerad effekt på cirka 110 MW, beroende på hur utformningen av parken, vilket ger ca 110 GWh förnybar el per år, och kommer anslutas till Vattenfalls kraftledning som korsar utredningsområdet. Anläggnings batterilager kommer ha en effekt på cirka 31 MW, med en laddning/urladdningstid på cirka 2 – 4 timmar. Syftet med batterilagret är i första hand att tillhandahålla balanseringstjänster till Svenska Kraftnät och skifta när i tid elen från solparken laddas ut i elnätet, och på så sätt bidra till stabilitet och flexibilitet i det allmänna elnätet. Total installerad effekt från solceller i Gävleborgs län var år 2024 94,22 MW (Energimyndigheten, 2026).

Verksamheten innebär ingen permanent etablering eftersom samtliga delar av anläggningen kan avetableras utan någon bestående påverkan på marken. Vid avetablering kommer delar enligt ovan att demonteras och antingen återvinnas eller återanvändas enligt gällande regler. Under drifttiden är ambitionen att marken ska skötas genom betning av får, slätter eller klippning. Alight kommer verka för att den biologiska mångfalden och naturvärden stärks på platsen. Förutom vegetationsskötsel innefattar underhållsarbetet även tekniska besiktningar och årliga rutinkontroller av anläggningen.



Figur 1. Utredningsområde för Kalvsnäs solpark i förhållande till Hofors tätort och Vattenfalls kraftledningsgata.

## 1.2 Om Alight AB

Alight AB är ett svenskt bolag som grundades 2013 och är ledande inom solenergi i Norden. Företaget bygger, driver och äger solcellsanläggningar på tak och i friliggande parker. År 2020 färdigställde Alight sin första stora solpark utanför Linköping i Gärstad invid E4:an. Det projektet är ett samarbete mellan Alight, Tekniska Verken, Swedbank och infrastrukturinvesteraren Infranode. Denna park har numera också ett batterilager. Våren 2024 driftsattes Alights nionde solpark i Hallstavik på 64 MW, som i skrivande stund är en av Sveriges största.

Företaget fokuserar på att bygga solenergianläggningar för stora företag som köper el via elhandelsavtal, samt batterienergilagrar för att tillhandahålla balanseringstjänster och optimera distributionen av solel till elnätet. Målet är att påskynda övergången till förnybar energi. Alight AB är anslutna till UN Global Compact, ett frivilligt initiativ som innebär ett ställningstagande för att jobba mot globala hållbarhetsprinciper och vidta olika åtgärder och steg för att nå FN:s hållbarhetsmål. UN Global Compact har 13 331 anslutna företag från 161 olika länder. Alight bildades med FN:s hållbarhetsmål 7.2 som grund, att "Till 2030 väsentligen öka andelen förnybar energi i den globala energimixen". Ett av Alights kärnvärden utöver hållbarhet är en långsiktighet och därmed kvalitet i projekten, vilket innebär att Alight äger och driftar anläggningarna under hela dess livstid.

## 1.3 Tillstånds- och samrådsprocessen

Alight AB avser att ansöka om frivilligt tillstånd för solparken enligt 9 kap. 6b § miljöbalken. Denna handling utgör underlag för avgränsningssamråd som enligt bestämmelserna i 6 kap. 30 § miljöbalken ska hållas med länsstyrelsen, tillsynsmyndigheten och de enskilda som kan bli berörda av verksamheten samt med en utökad krets av övriga statliga myndigheter, kommuner och berörd

allmänhet. I avgränsningssamrådet samråder man om verksamhetens lokalisering, omfattning och utformning, de miljöeffekter som verksamheten kan antas medföra i sig eller till följd av yttre händelser samt om miljökonsekvensbeskrivningens (MKB) innehåll och utformning. Avgränsningssamråd regleras i 6 kap 29–31 §§ MB.

Eftersom Alight gör antagandet att verksamheten kan antas medföra betydande miljöpåverkan (se kommande avsnitt) har något undersökningssamråd inte genomförts. Avgränsningssamrådet avser verksamhetens lokalisering, omfattning och utformning, de miljöeffekter som verksamheten kan antas medföra i sig eller till följd av yttre händelser samt MKB:ns innehåll och utformning.

### 1.3.1 Betydande miljöpåverkan

I enlighet med 6 kap. 23 § miljöbalken ska den som avser bedriva en verksamhet eller vidta en åtgärd för ett tillstånd som avses i 9 kap. miljöbalken undersöka om verksamheten eller åtgärden kan antas medföra betydande miljöpåverkan (BMP).

Den planerade solparken har en omfattning och lokalisering som gör att Alight bedömer att verksamheten kan antas medföra betydande miljöpåverkan. Därmed bedöms att en specifik miljöbedömning ska genomföras och en MKB tas fram i enlighet med 6 kap miljöbalken. MKB:n kommer att vara en del av tillståndsansökan.

### 1.3.2 12:6-samråd för batterilager

Tillståndsansökan avser en solpark med batterilager. Det ska dock noteras att batterilagret, som endast upptar en yta av drygt 1 hektar, också prövas parallellt av länsstyrelsen genom 12 kap 6§ miljöbalken ("12:6-samråd"). Alight har alltså skickat in en separat anmälan om 12:6-samråd till länsstyrelsen som endast omfattar batterilagret. Alight har valt att dela upp projekten i två separata ärenden. Detta beror på att de två verksamheterna inte nödvändigtvis kommer byggas samtidigt, samt att det också kan bli aktuellt att bygga ett fristående batterilager utan omgivande solpark. I sådant fall kommer det godkända 12:6 samrådet nyttjas. I förhållande till en solpark upptar ett batterilager en mycket liten yta och innebär därför ett betydligt mindre markanspråk, och Alight ser därför inget behov att pröva ett fristående batterilager genom frivillig ansökan om miljötillstånd. En samrådsanmälan för endast batterilagret kan hanteras betydligt snabbare av länsstyrelsen än genom samprövning med solparken i en tillståndsansökan, eftersom dess markanspråk och därmed miljöpåverkan är betydligt mindre omfattande. Att separera verksamheterna på detta sätt möjliggör därmed för Alight att gå vidare med projektutvecklingen av batterilagret även innan tillståndsärendet för solparken är avslutat, och det möjliggör även att bygga ett fristående batterilager utan solpark. Det är av yttersta vikt att behålla en flexibilitet i de givna tillstånden för ett projekt, eftersom den parallella processen med nätanslutning hos Vattenfall inte kan fortskrida förrän tillstånd finns på plats.

Alight vill vara transparenta och tydliga med att denna parallella prövning enligt 12 kap 6§ miljöbalken också pågår. Om solparken byggs, kommer den troligen omgärda batterilagret så att de två anläggningarna ingår i samma fysiska inhägnad och verksamhetsområde. En teknisk beskrivning av batterilagret kommer dock också ges i denna handling, och tillståndsansökans MKB kommer omfatta både solparken och batterilager.

## 1.4 Befintliga tillstånd

Inga gällande tillstånd finns inom projektområdet.

## 1.5 Verksamhetens klassificering och miljörelaterad lagstiftning som berör verksamheten

Den aktuella verksamheten saknar klassning enligt miljöprövningsförordningen (2013:251). Bolaget har valt att ansöka om frivilligt tillstånd enligt 9 kap. 6 b § miljöbalken.

Verksamheten omfattas inte av Sevesolagstiftningen.

Registrerade fornlämningar inom verksamhetsområdet skyddas av Kulturmiljölagen.

Eventuella strandskyddsområden inom verksamhetsområdet omfattas av miljöbalken 7 kap 14§.

Särskilda föreskrifter och förordningar till skydd för människors hälsa och miljön som rör verksamheten finns i Elkraftsäkerhetsverkets föreskrifter.

Bestämmelser för hantering av fridlysta arter finnes i Artskyddsförordningen.

Planerade arbeten berör inga vattenmiljöer och tillståndsplikt enligt 11 kap miljöbalken gäller ej för projektet.

## 1.6 Avgränsning och omfattning

Den tidsmässiga avgränsningen för miljöbedömningarna i samrådsunderlaget är solcellsparkens planerade driftskede, vilket motsvarar den tekniska livslängden på 45 år.

Den geografiska avgränsningen för miljöbedömningarna i samrådsunderlaget omfattar verksamhetsområdet och dess direkta närområde, vilket är den yta inom vilken störningar kan väntas uppstå när projektet anläggs och när det är i drift. Vid behov kan den geografiska avgränsningen utökas för enskilda miljöaspekter för att möjliggöra konsekvensbedömningen.

Den tematiska avgränsningen för miljöbedömningarna omfattar de miljöaspekter som bedöms vara relevanta att utreda, vilket är följande: naturmiljö, yt- och grundvatten, landskapsbild och närboende, kulturmiljö, rekreation och friluftsliv, naturresurser, buller, luftkvalitet och klimat. Även risk beskrivs.

## 2 Administrativa uppgifter

Mottagare av anmälan:	Länsstyrelsen Gävleborg
Verksamhetsutövare/Uppdragsgivare:	Alight AB
Organisationsnummer:	556908-9609
Adress:	Tulegatan 11, 113 53, Stockholm
Kontaktperson:	Johan Hägerdal
Kontaktuppgifter:	<a href="mailto:joan.hagerdal@alight-energy.com">joan.hagerdal@alight-energy.com</a>
Anläggningens namn:	Kalvsnäs solpark
Fastighetsbeteckning:	Hofors Kalvsnäs 7:1, Hofors Åsmåndshyttan 6:5 och Hofors Åsmåndshyttan 8:1 Markägarna har godkänt verksamheten
Län:	Gävleborg
Kommun:	Hofors

## 3 Verksamhetsbeskrivning

### 3.1 Syfte

Syftet med solparken är att generera koldioxidfri elektricitet och bidra till övergången mot ett fossilfritt samhälle, samt att bidra till att uppnå de svenska energi- och klimatmålen till 2030 och framåt.

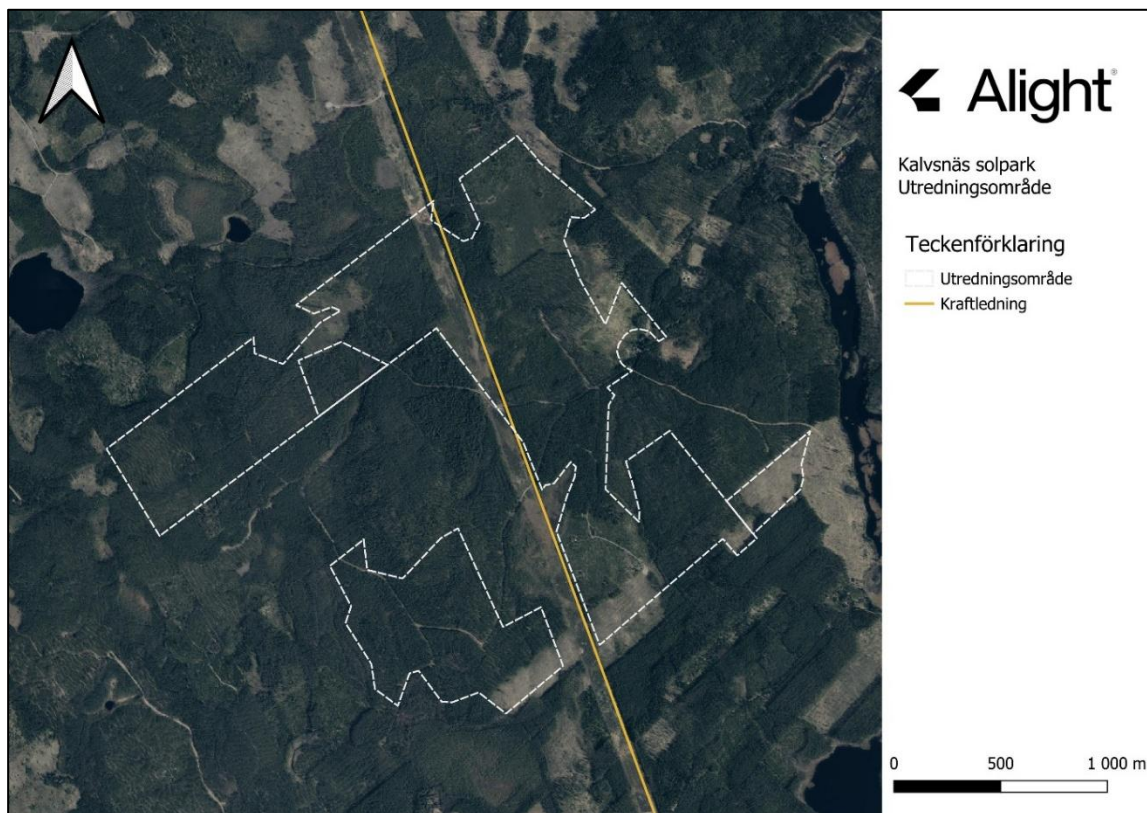
Syftet med tillhörande batterilager är att tillhandahålla balanseringstjänster till elnätet och bidra med att jämna ut utmatningen av el till nätet och därmed säkerställa en jämnare fördelning mellan produktion och konsumtion av el.

### 3.2 Anläggningens utformning

Solcellsparken kommer vara en markbaserad solcellsanläggning inom fastigheterna Kalvsnäs 7:1, Åsmåndshyttan 6:5 och Åsmåndshyttan 8:1, Hofors kommun. Maximal utbredning av planerad solcellspark framgår nedan av Figur 2.

Utredningsområdet som samrådet omfattar är cirka 270 hektar, vilket möjliggör en total installerad effekt på 110 MW. Efter genomfört samråd och utredningar inför tillståndsansökan kommer ett slutgiltigt verksamhetsområde och en layout att tas fram. Den slutgiltiga installerade effekten är beroende av hur parken utformas och hur många paneler som installeras.

Anslutning till elnätet kommer att ske via Vattenfalls 130 kV kraftledning som löper i nord-sydlig riktning tvärs genom verksamhetsområdet. Parallellt med Vattenfalls kraftledning går även Svenska Kraftnäts stamnätsledning. En nätutredning pågår parallellt med miljötillståndsprocessen. När solcellsanläggningen är färdigbyggd och ansluten till elnätet kommer den att producera lokal och förnybar energi i upp till 45 år, vilket motsvarar panelernas tekniska livslängd.



Figur 2. Utredningsområde Kalvsnäs solpark.

### 3.2.1 Teknisk utformning

Anläggningen kommer bestå av solcellspaneler, växelriktare, transformatorhus samt kablage. Komponenterna som används har bästa möjliga tekniska egenskaper för att förhindra, förebygga och motverka skada eller olägenheter för miljö och människor.

#### 3.2.1.1 Solcellspaneler och montagesystem

Solcellerna monteras på ett metallstativ som är förankrade i marken, se exempelbild i Figur 3. Solcellsmodulerna placeras radvis i öst-sydlig riktning med lutning åt söder. Radavstånd och antal paneler kommer slutligt att bestämmas i samband med projektering för att optimera anläggningens utformning. Antal paneler är beroende av slutlig utformning av området, avstånd mellan paneler etc. Uppskattningsvis kommer mellan 100 000 -200 000 paneler installeras.



Figur 3. Stativ/bord med solpaneler. Bildkälla: Alight AB.

#### 3.2.1.2 Växelriktare

Solcellspanelerna seriekopplas och ansluts till en växelriktare som omvandlar likström till växelström, se Figur 4. Växelriktare placeras antingen utspridda bakom solcellsmodulerna på markställningen eller tillsammans på en eller flera separata ställningar. Uppskattningsvis bedöms ca 233 växelriktare behövas för anläggningen.



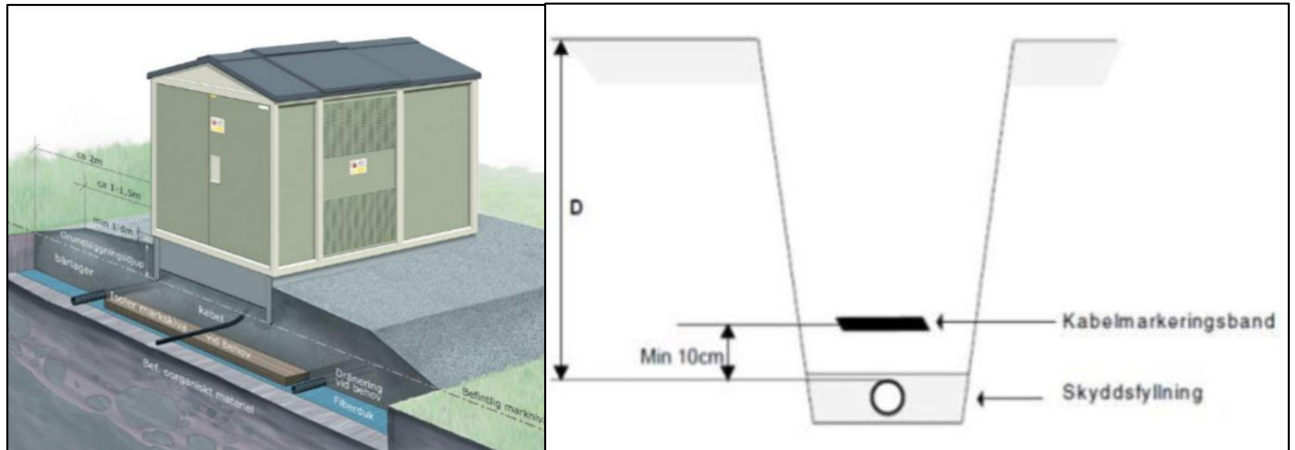
Figur 4. Växelriktare. Bildkälla: Alight AB.

### 3.2.1.3 Transformatorstationer

För att transformera spänningen i anläggningen så att den är kompatibel med överliggande elnät kommer transformatorhus upprättas i området. Transformatorstationer kommer uppföras på makadambäddar. De kommer följa de standarder som finns enligt IBH21 (Energiföretagens anvisningar för Anslutning av kundanläggningar). Mindre markarbeten kommer ske under installationen, såsom schakt för kablar och transformationshus samt för pålning. Anläggningen kommer uppskattningsvis behöva 30–50 transformatorstationer. Illustration av transformatorstation framgår av Figur 5.

### 3.2.1.4 Kabelschakt

Kabelschakt kommer att grävas inom anläggningen för att koppla samman transformatorstationerna med solcellsmodulerna. Kablar förläggs på ett djup om ca 50 - 70 cm. Principskiss av kabelschakt och transformatorhus framgår av Figur 5.



Figur 5. Principskiss över transformatorstation (vänster) och kabelschakt (höger). Bildkälla: Alight AB.

### 3.2.1.5 Batterilager

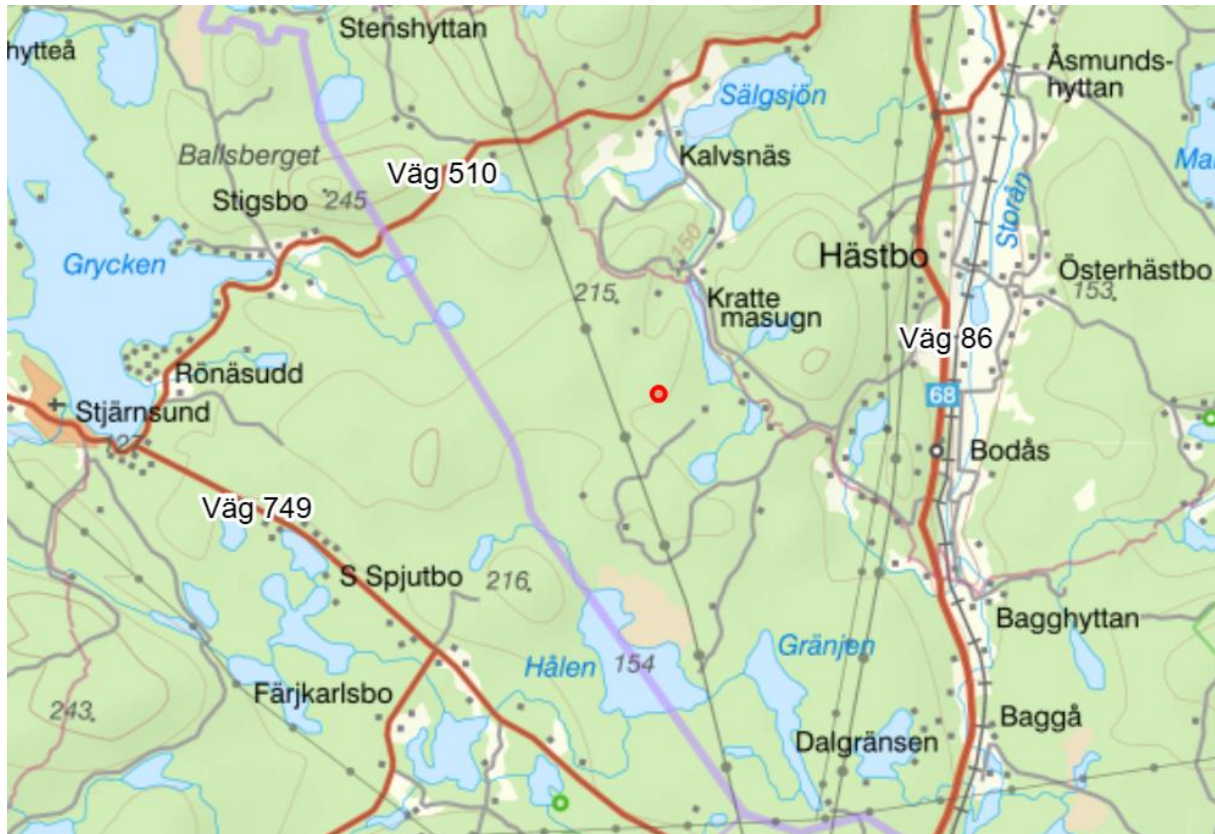
Batterilaget möjliggör flexibilitet i anläggningen och kan bidra till att balansera nätet genom att exempelvis leverera el under nattetid då anläggningen inte producerar någon el. Batterilagren kommer att vara utformade ungefär som ett antal 20-fots containrar. Batterilagringen kommer att uppta som mest 1 hektar av den totala solenergianläggningens yta, vilket inkluderar själva batterilagerytan på ca 2400 m<sup>2</sup> och en 20 meter skyddszon däromkring. Exempel på hur ett batterilager ser ut visas i Figur 6.



Figur 6. Batterilager, container-baserad lösning (vänster) och utomhusskåplösning (höger).

### 3.2.2 Tillfartsvägar

Tillfart till området sker via de befintliga skogsbilvägar som omger område. Huvudsakliga allmänna vägar som användas vid tillfart blir väg 749 väster om verksamhetsområdet, väg 68 öster om verksamhetsområdet och/eller väg 510 norr om verksamhetsområde, se Figur 7.



Figur 7. Allmänna vägar som mest sannolikt kommer användas för tillfart. Därefter används skogsbilvägar och mindre, privata vägar. Utredningsområdet markeras med röd punkt. Bildkälla: Lantmäteriet, 2026.

### 3.2.3 Stängsel och övervakning

Solenergianläggningen är en högspänningsanläggning vilket medför krav på inhägnad från såväl försäkringsbolag som från gällande elsäkerhetsregler. Runt anläggningens områden uppförs ett stängsel för att minska risken för stöld och skadegörelse, samt ur säkerhetssyfte för att förhindra människor och storvilt från att beträda området. Se exempel på inhägnad i Figur 8.

Området kommer att stängslas in i delområden. Utformning av delområden och stängsling kommer att framgå av ansökningshandlingarna.

Tillräckligt avstånd kommer att hållas mellan stängsel och övriga fastighetsgränser där så behövs, avstånd kommer att framgå av ritningsbilaga som lämnas in med tillståndsansökan. Stängslet kommer att utformas med en glipa i nederkant för att marklevande småvilt ska kunna nyttja området.

Verksamhetsområdet kommer även att kameraövervakas. För kameraövervakning följs de regler som finns i dataskyddsförordningen GDPR samt kamerabevakningslagen (2018:1200). Den övervakningslösning som kommer att installeras är kalibrerad för att övervaka anläggningsområdet.



Figur 8. Industristängsel, ca 2,45 m högt.

### 3.2.4 Anslutning till elnätet

Planen är att ansluta hela anläggningen mot Vattenfalls överliggande elnät genom att bygga en ny station i anslutning till Vattenfalls existerande 130 kV lina som löper genom verksamhetsområdet, se Figur 2 där kraftledningen markeras. Notera att Svenska Kraftnäts transmissionsledning löper parallellt med regionnätsledningen.

### 3.2.5 Trackers

Solpanelerna kommer uppföras i rader inom området. Vanligtvis monteras panelerna som fasta installationer vinklade mot söder för optimal funktion, men ett sätt att öka energiproduktionen från solparken är att installera så kallade "trackers", det vill säga rörliga paneler som följer solens rörelse för att maximera energiproduktionen. Rörliga paneler flyttar sig långsamt, i ett antal steg per timme, för att följa solens rörelse över himlen. Det är bland annat markförhållandena som avgör om det är mest lämpligt med fasta eller rörliga paneler i aktuellt projekt. Det kan bli aktuellt att använda trackers i Kalvsnäs solpark.

## 3.3 Planerade arbeten

Anläggningsarbeten vid byggande består huvudsakligen av följande moment:

- Avverkning av skogsmarken.
- Markberedning så som utjämning (viss markberedning genom utjämning av marken om den är väldigt ojämn, t ex gamla körskador, grävda hål mm) och borttagande av stubbar och stenar. Ytjord kan komma att banas av för att öka markens stabilitet.
- Anläggande av staket och grindar
- Anläggande av arbetsvägar
- Anläggning av ytor för transformatorstationer och batterilager

- Schaktning för kablage
- Pålning för metallstativ och installering av solpaneler. Eventuellt krävs även borring i berg för uppförande av stativen för solpaneler, eller stabilisering med fundament ovan mark.
- Etablering av transformatorstationer och batterilager
- Kabelförläggning i mark
- Anslutning av batterilagret mot överliggande elnät.

### 3.3.1 Markberedning och masshantering

Skogen inom verksamhetsområdet kommer att avverkas. Det kommer även krävas viss markberedning genom utjämning av marken, borttagande av stubbar och större rötter och eventuella stenar. Det kan bli aktuella att spränga större block för att kunna flytta dessa, eller att borra i berg för att möjliggöra uppförande av stativ. Ytjord kan komma att banas av för att öka markens stabilitet.

Kabelsand och stenkross för uppförande av fundament och kabelschakt kommer tillföras områden. I övrigt sker ingen tillförsel av massor. Eventuella överskottsmassor kommer antingen att nyttjas vid anläggning av solparken, eller transporteras bort från platsen och lämnas till en godkänd avfallsanläggning.

Verksamheten innebär endast mindre ingrepp i marken.

### 3.3.2 Transporter

Under byggfas uppstår en begränsad tillgänglighet till vissa områden och ökad trängsel på vägar till följd av transporter. Ett visst hinder i framkomlighet längs stigar och leder kan förekomma i samband med transporter under byggnationen och innan röjningsrester med mera tas bort. Tillfälliga skador kan exempelvis uppkomma på diken och vägar i samband med anläggningsarbetet. Eventuella skador som uppkommer kommer att åtgärdas och ytorna kommer, så långt det är möjligt, att återställas.

Materialtransporter till och från anläggningen kommer troligtvis att ske med lastbil via befintliga vägar vilka ansluter till väg E16. Transporterna till solparken kommer troligtvis att ske från väg 510 norr om anläggningen eller väg 68 öster om anläggningen, och därefter via anslutande mindre vägar och skogsvägar. En av tillfartsvägarna kommer österifrån och passerar Kratte Masugn (se beskrivning under kapitel 4).

Under driftstiden kommer transporter till och från parken ske vid service/reparationer vilket främst kommer ske med personbilar eller andra mindre fordon vid enstaka tillfällen under året. Därutöver tillkommer transporter med lantbruksredskap för åtgärder vid skötsel av marken mellan panelerna.

### 3.3.3 Arbeten i vatten och dränering

Verksamheten kan komma att innefatta mindre vattenverksamhet så som pålning i diken eller kulvertering för överfarter över skogsdiken. Detta kommer beskrivas närmare i ansökan. Ingen ny dränering planeras för verksamheten.

## 3.4 Tidplan

Projektiden för verksamheten uppskattas till ca 45 år. Avsikten är att avetablera anläggningen och efter projektiden. Potentiellt kan den tidigare etableringen ersättas med en ny som lever upp till då gällande teknik- och miljökrav. Tidpunkt för etablering styrs av processtid för tillståndsansökan och nätanslutning.

### 3.5 Kemikalier och avfallshantering

I fordon och arbetsmaskiner används bland annat drivmedel samt smörj- och motoroljor. Dessa kemiska produkter kommer att transporteras till platsen under de tillfällen som arbeten bedrivs. Ingen långvarig förvaring kommer att ske på platsen.

Under anläggningskedet kommer absorbenter och övrig saneringsutrustning att finnas tillgängligt för att ta hand om eventuella utsläpp från maskiner vid olycka eller spill.

Transformatorerna och transformatorstationerna innehåller olja. De kommer att utformas med en uppsamlingsfunktion som är tät och rymmer hela oljemängden vid ett eventuellt läckage.

Uppställning av fordon kommer att ske på för ändamålet särskilt avsedd och hårdgjord yta

Bekämpningsmedel kommer inte att användas under drift.

Anläggningen genererar inget avfall eller restprodukter som behöver hanteras under drifttiden. Vid nedmontering av anläggningen kommer komponenterna att kunna återanvändas eller återvinnas.

Anläggningen innehåller få komponenter som skulle kunna förorena miljön. Den enda komponenten som kan bidra till förorenings-spridning är oljan i transformatorhusen. För att minimera denna risk använder Bolaget säkrade transformatorhus som hindrar eventuellt läckage från att spridas.

### 3.6 Rådighet över mark

Arrendeavtal finns upprättat med markägaren.

### 3.7 Planerade skyddsåtgärder

Rutiner för hantering av eventuellt spill och utsläpp av olja och drivmedel ska finnas innan arbetet påbörjas. Absorberande material för oljeuppsamling ska finnas. Vid arbete med transformatorer, fordon eller andra maskiner ska arbetet göras på ett sådant sätt att läckage av oljor och drivmedel inte uppstår.

En brandskyddsplan för verksamheten i samråd med räddningstjänsten innan verksamheten påbörjas. Den lokala räddningstjänsten kommer att förevisas anläggningen efter att den har färdigställts. I brandskyddsplanen kommer också regleras hur en eventuell brand ska släckas och en åtgärdsplan upprättas.

Efter genomfört samråd, inför framtagande av MKB, kommer ett slutgiltigt verksamhetsområde med anpassningar och skyddsåtgärder tas fram, med till exempel skyddsavstånd till kraftledningsgatan samt till fornlämningar och till naturvärden som eventuellt framkommer genom naturvärdesinventeringen.

Arbete med elektrisk utrustning utförs enligt Elsäkerhetsverkets riktlinjer och regler, vilket minimerar risken för elolyckor under byggnationen.

Inom verksamhetsområdet kan det finnas markförlagda ledningar, kablar och dylikt. som riskerar att påverkas av pålningen. Inför installationen samlas data in från bl.a. databasen Ledningskollen (för kablage och vattenledningar), för att undvika skador eller annan negativ påverkan.

Kablage som förläggs ovan mark förses med gnagskydd. Det innebär mindre risk att djur kommer till skada samtidigt som komponenterna i anläggningen skyddas.

### 3.8 Skötsel i driftskede

Den tekniska livslängden för anläggningen uppskattas till 45 år. Efter etableringsfasen kräver anläggningen förhållandevis lite underhåll och service, och den kommer att vara obemannad den största delen av tiden. Regelbunden service och underhåll, samt eventuell felavhjälpning av anläggningen, utförs av servicetekniker. Underhållet inkluderar tvättning av paneler samt röjning av vegetation vid behov.

Under driftstiden planeras marken att skötas genom årlig slåtter eller fårbete. Bete eller ängsskötsel säkerställer att vegetationen inte växer sig för hög, vilket annars innebär en risk att skuggeffekter uppstår på panelerna vilket påverkar elproduktionen negativt. Utifrån områdets förutsättningar, kommer även andra åtgärder att undersökas vilka skulle kunna öka den biologiska mångfalden.

### 3.9 Biologisk mångfald

En naturvårdsplan kommer att tas fram baserat på resultat från den naturvärdesinventering vilken ska genomföras under sommaren 2026 och vilken kommer att biläggas MKB till ansökan. Alight arbetar inom samtliga markbaserade solcellsparkprojekt för att säkerställa att anläggningen i så stor utsträckning som möjligt blir en tillgång för den biologiska mångfalden. Ett första steg är att alltid välja projektområden med låga befintliga naturvärden. Därefter anpassas projektområdet för att undanta mindre områden med naturvärden som kan förekomma inom anläggningen. I naturvårdsplanen kommer sedan att utredas vilka åtgärder som kan vidtas för att förstärka områdets naturvärden.

Eftersom den färdigbyggda solcellsparken kräver mycket lite underhåll samt varken bullrar eller rör sig, finns goda förutsättningar för vissa artgrupper att nyttja området för anläggningen som biotop under driftskedet. Åtgärder för att gynna den biologiska mångfalden kommer utformas utifrån områdets förutsättningar.

### 3.10 Avetablering

En anläggning av denna typ medför endast reversibla och tillfälliga åtgärder på marken. Efter nedmontering av solcellsparken kan marken omedelbart användas för andra syften än elproduktion (exempelvis som produktionsskog på nytt, betesmark eller liknande).

Avetablering innebär ett reverserat installationsförfarande, genom demontering av solpanelerna, växelriktare och montagesystem samt borttagande av kablage. Marken där transformatorstationerna har stått återställs genom att makadambädden tas bort.

Materialet kommer antingen att återvinnas eller återanvändas enligt framtida gällande regler. Det är verksamhetsutövarens ansvar att komponenterna återgår till materialkretsloppet eller utnyttjas i ett annat projekt, samt att marken återställs till ett sådant skick att det kan användas till samma ändamål som före installationen av verksamheten.

## 4 Lokalisering

### 4.1 Områdesbeskrivning

Verksamhetsområdet är beläget i ett skogslandskap ca 10 km söder om Hofors tätort och 2,5 km söder om Kalvsnäs. Genom verksamhetsområdet löper Vattenfalls kraftledning, till vilken anläggningen skulle anslutas. Regionnätsledningen sammanfaller med Svenska Kraftnäts stamnätsledning. En detaljerad figur över utredningsområdet visas i Figur 2 tidigare i dokumentet och representativa foton i Figur 9 och Figur 10.



Figur 9. Foto över verksamhetsområdet.



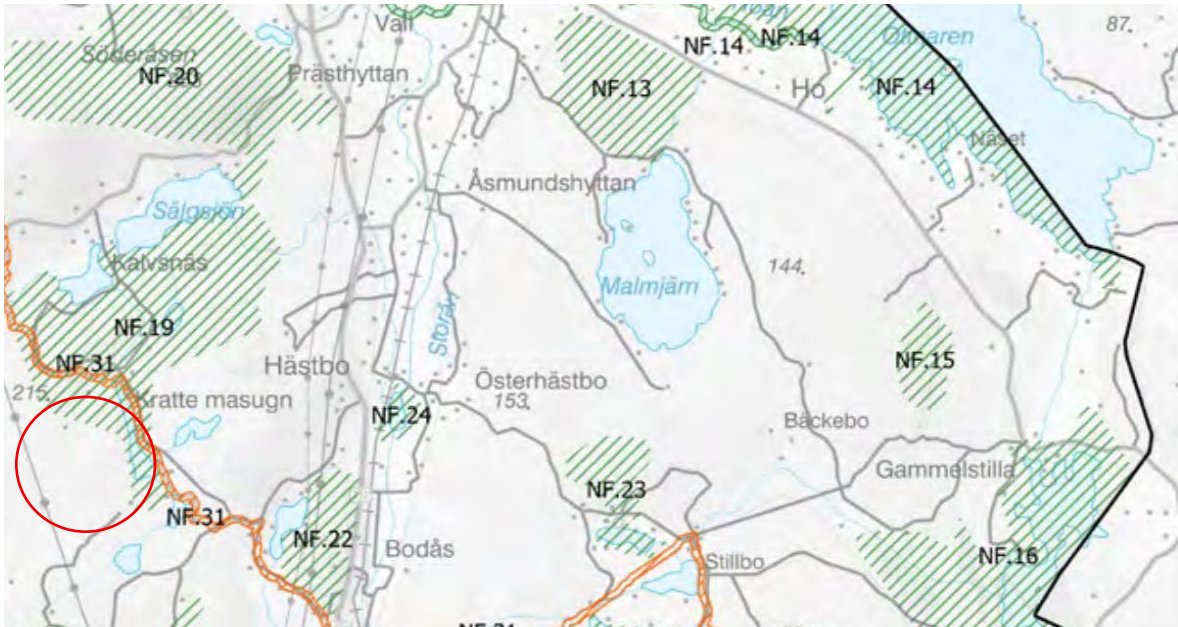
Figur 10. Foto över verksamhetsområdet.

## 4.2 Planer och program

### 4.2.1 Översiktsplan

Hofors kommuns översiktsplan antogs av kommunfullmäktige i april 2024. Verksamhetsområdet berör till viss del ett område kring Kratte masugn som översiktsplanen benämner "naturområde"; område NF19 Kratte masugn i Figur 12. Området omfattar Krattemasugn och delar av omliggande skog. Kratte masugn har kulturhistoriskt värde såväl som naturvärde, med välbevarade lämningar efter bruksepoken. Av de värden som beskrivs höra området till finns inga som särskilt överlappar med den del som berörs av verksamhetsområdet. Område NF31 som också markeras i kartan är Gästrikeleden, som inte berörs direkt av verksamhetsområdet men dock passerar strax förbi dess nordöstra hörn.

Översiktsplanen presenterar inget ställningstagande kring solkraft, men förespråkar installation som solcellsparker på redan ianspråktagen mark. I övrigt nämner inte översiktsplanen solkraft, men det anges dock att kommunen har begränsade förutsättningar för utbyggnad av vindkraft.



Figur 11. Utredningsområdets ungefärliga placering markerat med röd cirkel, i förhållande till Gästrikeleden (orange) och översiktsplanens naturområden (grön). Källa: Hofors kommuns översiktsplan, sida 109.

### 4.2.2 Detaljplan

Verksamhetsområdet omfattas inte av någon detaljplan.

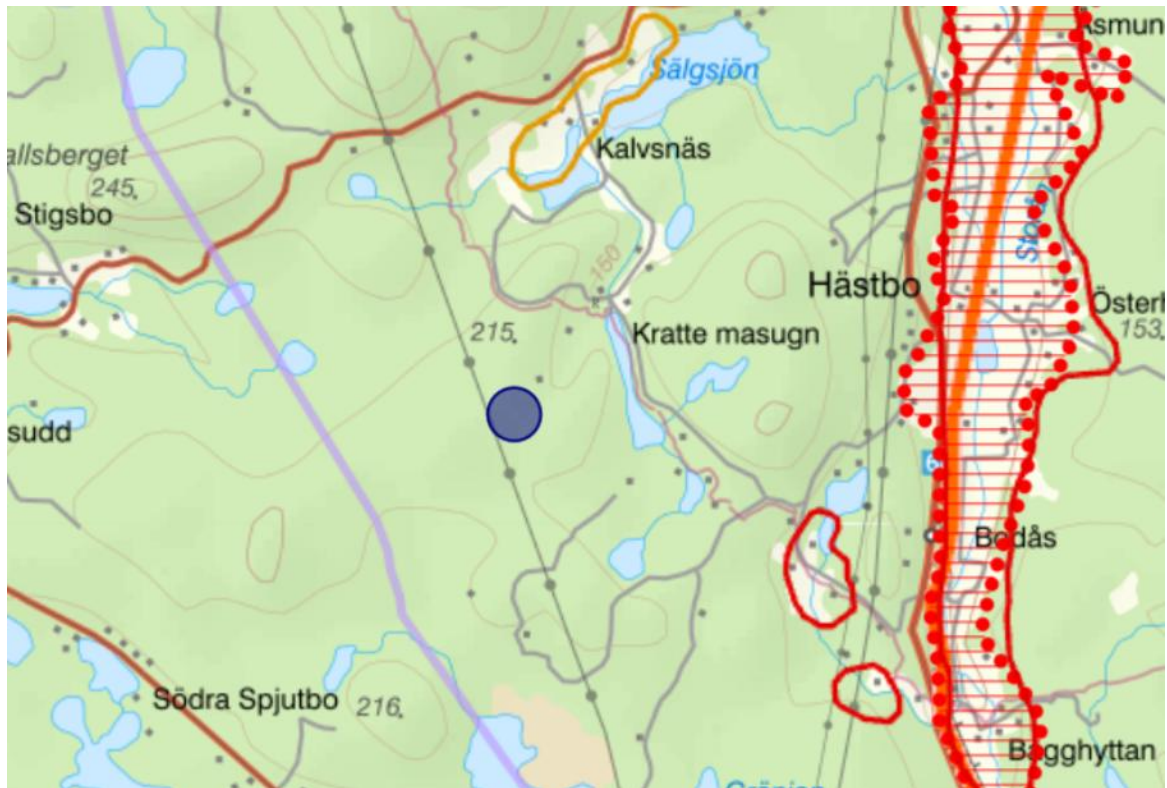
### 4.2.3 Kommunala planer

Inga särskilda kommunala naturvårdsplaner, kulturmiljöplaner, energiplaner eller liknande med relevans för verksamheten har hittats.

## 4.3 Riksintressen och skyddade områden

Mark- och vattenområden som används för samtliga ledningar och stationer i transmissionsnätet för el, samt distributionsnätet för el mellan fastlandet och Gotland, är av riksintresse för totalförsvarets anläggningar, den civila delen, enligt 3 kap. 9 § miljöbalken. Svenska Kraftnätets transmissionsledning som passerar genom verksamhetsområdet utgör således riksintresse.

Verksamhetsområdet berör i övrigt inga riksintressen, inklusive Försvarsmaktens riksintressen. Närmaste riksintressen är det för kulturmiljövård kallat Torsåkers centralbygd ca 3,3 km österut, se Figur 12.

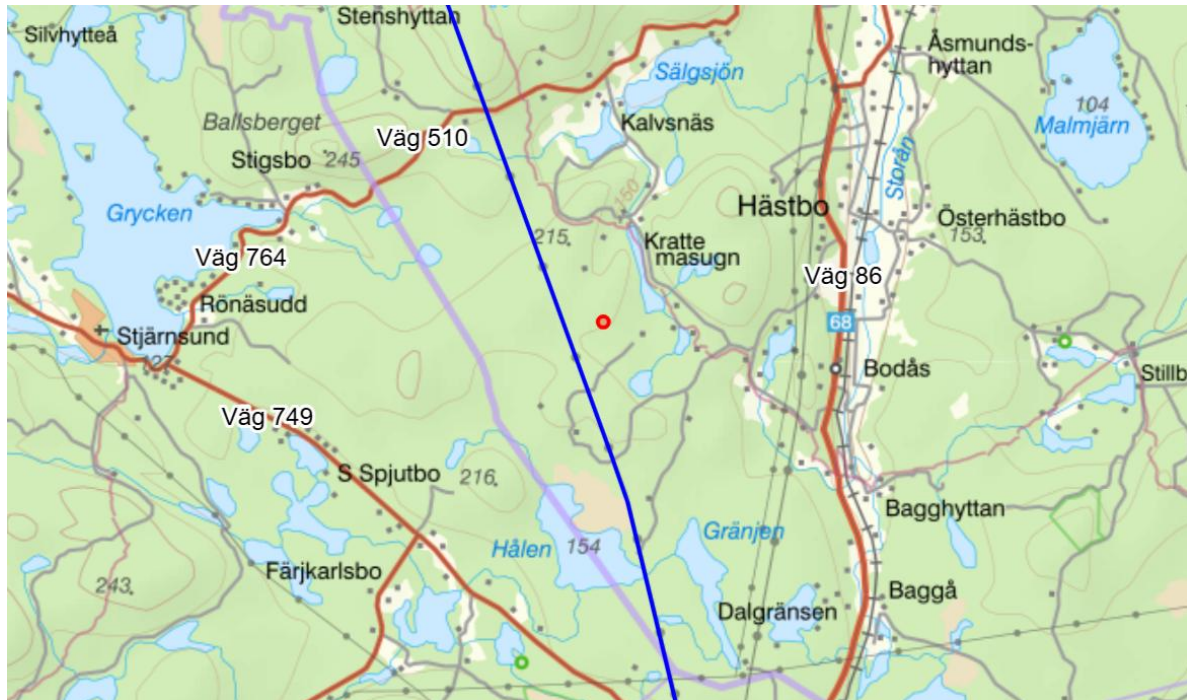


Figur 12. Riksintresse för kulturmiljövård i förhållande till utredningsområdet, ungefärligt markerat med blå punkt.

#### 4.4 Infrastruktur

Allmän väg 68 passerar förbi Hästbo österut. Vägar 764 och 510 passerar genom Stigsbo och Kalvsnäs norrut, och väg 749 går söderut från Sandviken västerut. Verksamhetsområdet ligger på minst 2 km avstånd från alla dessa vägar, se Figur 13.

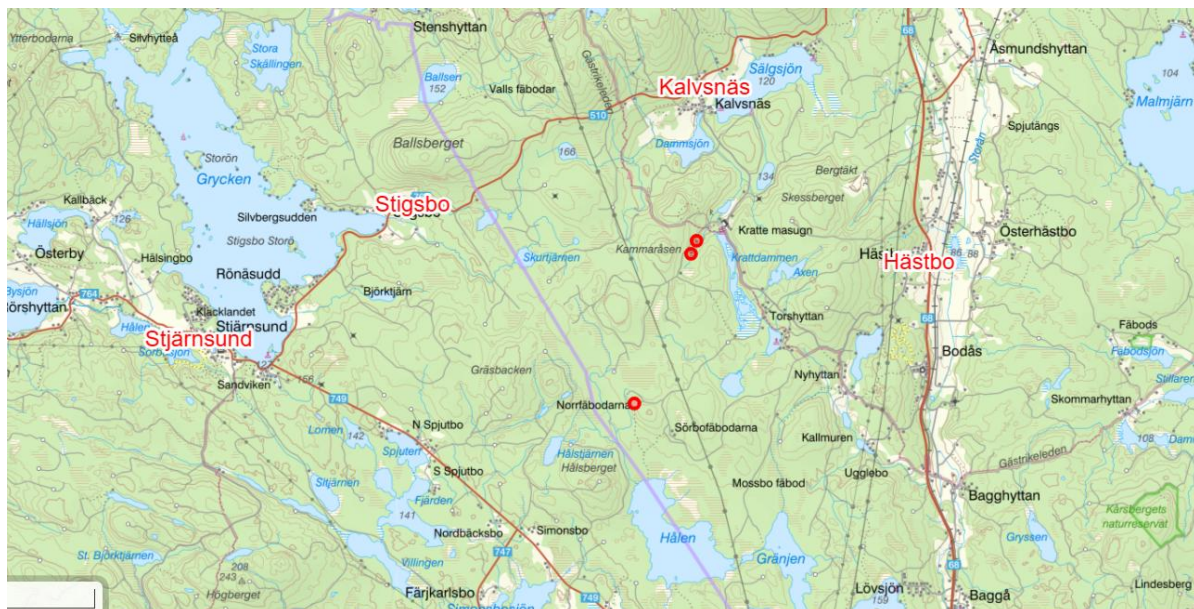
Vattenfalls 130 kV regionnätledning och Svenska Kraftnäts stamledning passerar parallellt i nord-sydlig riktning genom verksamhetsområdet. Svenska Kraftnät jobbar i nuläget med att bygga ut två nya 400 kV kraftledningar mellan Fallviken och Horndal (Svenska Kraftnät, 2022), för att stärka upp stamnätet och byta ut gamla ledningar. Svenska Kraftnäts tillståndsansökan för ledningen hos Energimarknadsinspektionen pågår och Svenska Kraftnät kommer inkluderas i samrådet för Kalvsnäs solpark.



Figur 13. Vägar och kraftledningsgatan (blå linje) kring utredningsområdet, (ungefärligt markerat med röd punkt).

#### 4.5 Samhällerna och närboende

Närmaste större samhällerna till verksamhetsområdet är Kalvsnäs, Hästbo, Stigsbo och Stjärnsund. Kalvsnäs ligger närmast, på drygt 2 km avstånd. Inom 500 meter från verksamhetsområdet finns tre enskilda bostäder eller byggnader. Samhällerna och byggnaderna inom 500 meter från utredningsområdet visas i Figur 14..



Figur 14. Närliggande större samhällerna kring verksamhetsområdet samt bostäder inom 500 meter från utredningsområdet, markerade med röda punkter.

#### 4.6 Nuvarande markanvändning

Hela området nyttjas i nuläget för skogsbruk, undantaget kraftledningsgatan, uppdelat i flera åldersklasser. Planteras skog utgörs av en blandning av gran och tall, med inslag av löv. Mindre

sumpskogsområden förekommer. Av flygbilder att döma sträcker sig den skogliga kontinuiteten tillbaka till minst 1960-talet.

## 4.7 Naturmiljö

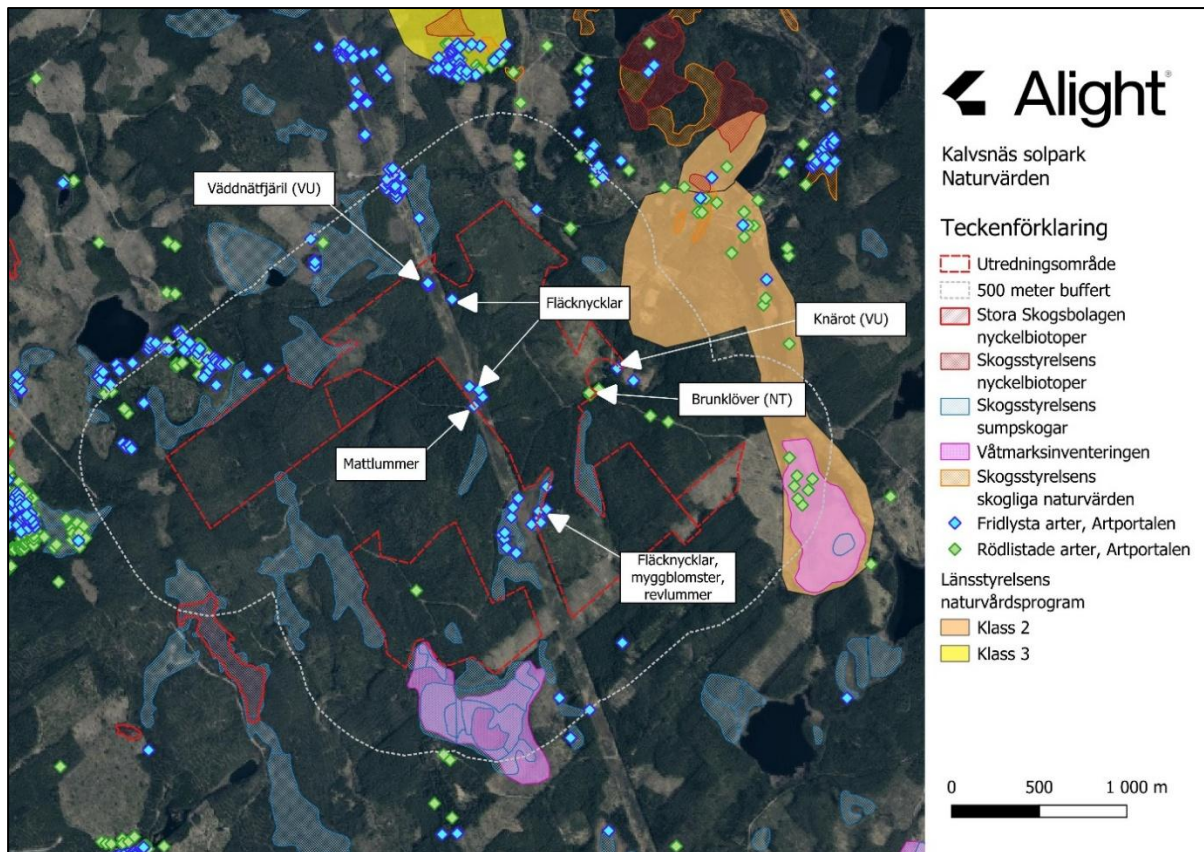
Det finns inga skyddade områden, nyckelbiotoper eller liknande inom 500 meter från utredningsområdet. Eftersom utredningsområdet inte utgör jordbruksmark finns här heller inga objekt som omfattas av generellt biotopskydd. Delvis inom utredningsområdet och inom 500 meter från detta finns ett antal områden utpekade i Skogsstyrelsens sumpskogsinventering, samt två områden från Naturvårdsverkets våtmarksinventering, se Figur 15. En av våtmarkerna, Kalkgruvmossen, överlappar delvis med själva utredningsområdet. Våtmarken har enligt inventeringen låga naturvärden.

Krattdammen öster om utredningsområdet ingår i Gävleborgs naturvårdsprogram, se Figur 15. Området kallas Kratte masugn och beskrivs som ett fritidsområde med kulturhistoriska värden samt en sjö med höga fågelvärden (Länsstyrelsen i Gävleborg, 1997).

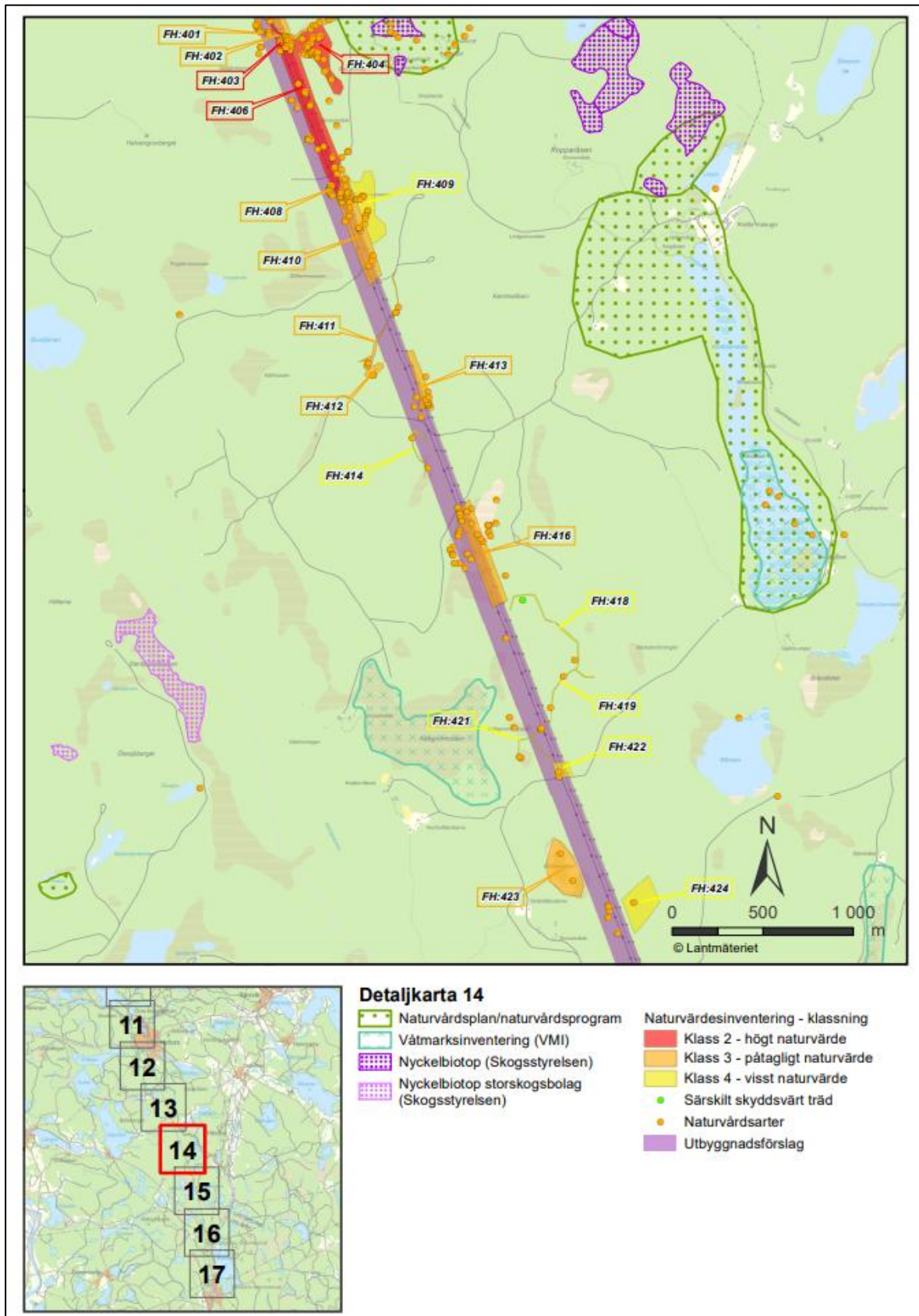
Ingen naturvärdesinventering har ännu gjorts för området inom ramen för denna anmälan, men däremot har Svenska Kraftnät låtit göra en naturvärdesinventering av kraftledningsgatan år 2023 som del av arbetet med projektet Fallviken-Horndal (Svenska Kraftnät, 2022). Inventeringsområdet för det projektet överlappar delvis med utredningsområdet och ett antal naturvärdesobjekt har pekats ut i närheten av kraftledningsgatan (objekt FH408-FH421, karta nr 14 14 i Svenska Kraftnät 2025), se inklippt bild i Figur 16. De naturvärdesobjekt som berör utredningsområdet är alla knutna till antingen våtmark, sumpskog, diken eller kraftledningsgatan (Svenska Kraftnät, 2026).

En sökning i Artportalen över fridlysta (exklusive fåglar) och rödlistade arter genomfördes den 9 februari 2026 för perioden 2020-2026. Följande arter har rapporterats inom eller strax intill utredningsområdet, se Figur 15: vädnetfjäril (rödlustad sårbar, VU), fläcknycklar, mattlumner, myggblomster, revlumner, knärot (VU) och brunklöver (rödlistad nära hotad, NT). Dessa har framförallt rapporterats kring skogsvägar, i sumpskogar och i kraftledningsgatan, många i samband med Svenska Kraftnäts inventering från 2023.

Överlag bedöms området vara ett typiskt produktionsskogsområde med inslag av småbiotoper av låga till medelhöga värden, vilket är att förvänta av denna typen av skogslandskap.



Figur 15. Registrerade naturvärden i landskapet kring verksamhetsområdet.

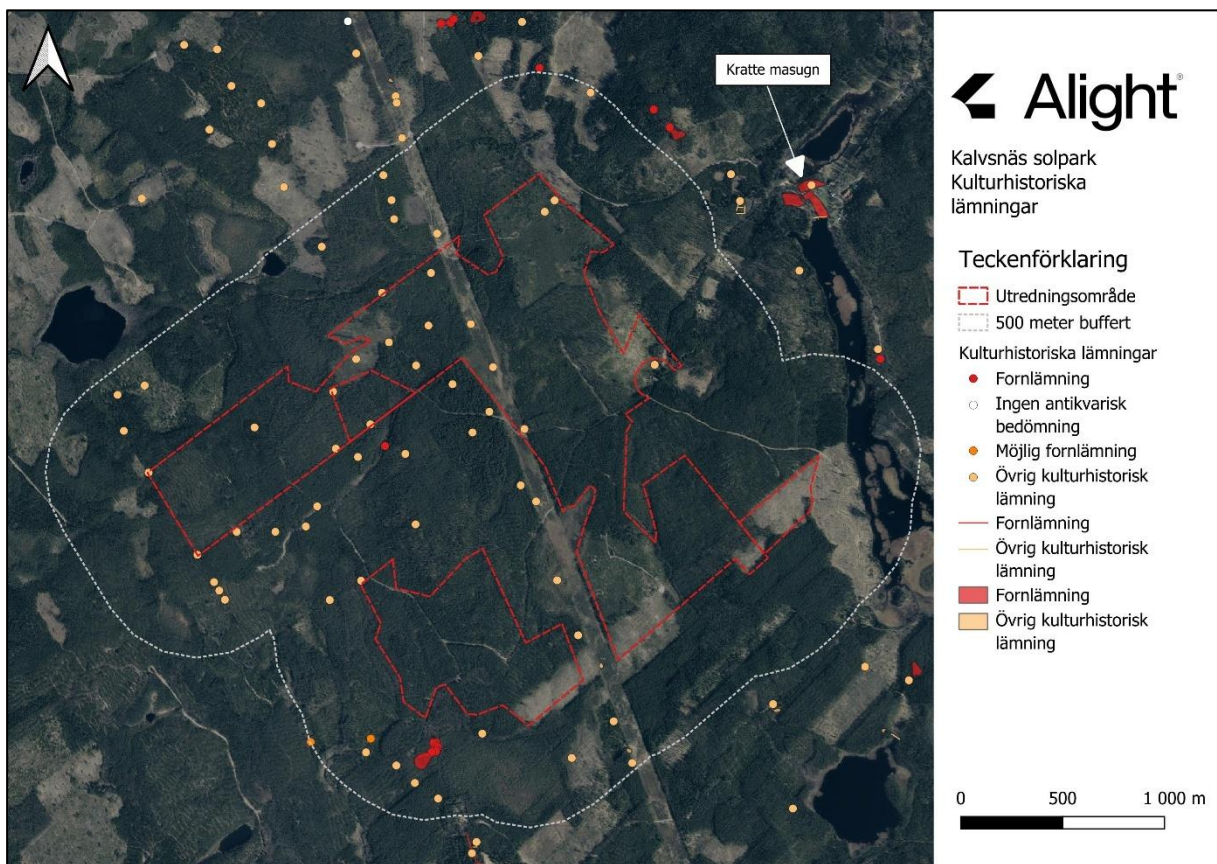


Figur 16. Inklippt bild från Svenska Kraftnäts naturvärdesinventering för utbyggnad av transmissionsnötet Fallviken-Horndal. Bildkälla: Svenska Kraftnät, 2022b.

## 4.8 Kulturmiljö

Vid sökning via Riksantikvarieämbetets karttjänst Fornsök har nitton kulturhistoriska lämningar identifierats inom utredningsområdet och ytterligare ett stort antal inom 500 meter från detta, se Figur 17. Samtliga har klassningen "övrig kulturhistorisk lämning" och är således inte fornlämningsklassade. Strax utanför utredningsområdets sydvästra gräns finns en handfull fornlämningar kopplade till ett gamla gruvområde som funnits på platsen. Övriga lämningar inom eller strax intill utredningsområdet utgörs bland annat av kolningsanläggningar, skogsbrukslämningar och gränsmärken.

Ca 4 km österut ligger riksintresset för kulturmiljövård Torsåkers centralbygd, se Figur 12 tidigare i dokumentet. Norr om Kratte dammen ligger Kratte Masugn ett före detta järnbruk, varav vissa delar också utgör fornlämningar. I Hofors naturvårdsprogram (Länsstyrelsen i Gävleborg, 1997) beskrivs att det vid Kratte Masugn finns rika och välbevarade lämningar efter bruksepoken. Kratte Masugn ligger drygt 900 meter öster om utredningsområdet.



Figur 17. Kulturhistoriska lämningar inom 500 meter från utredningsområdet.

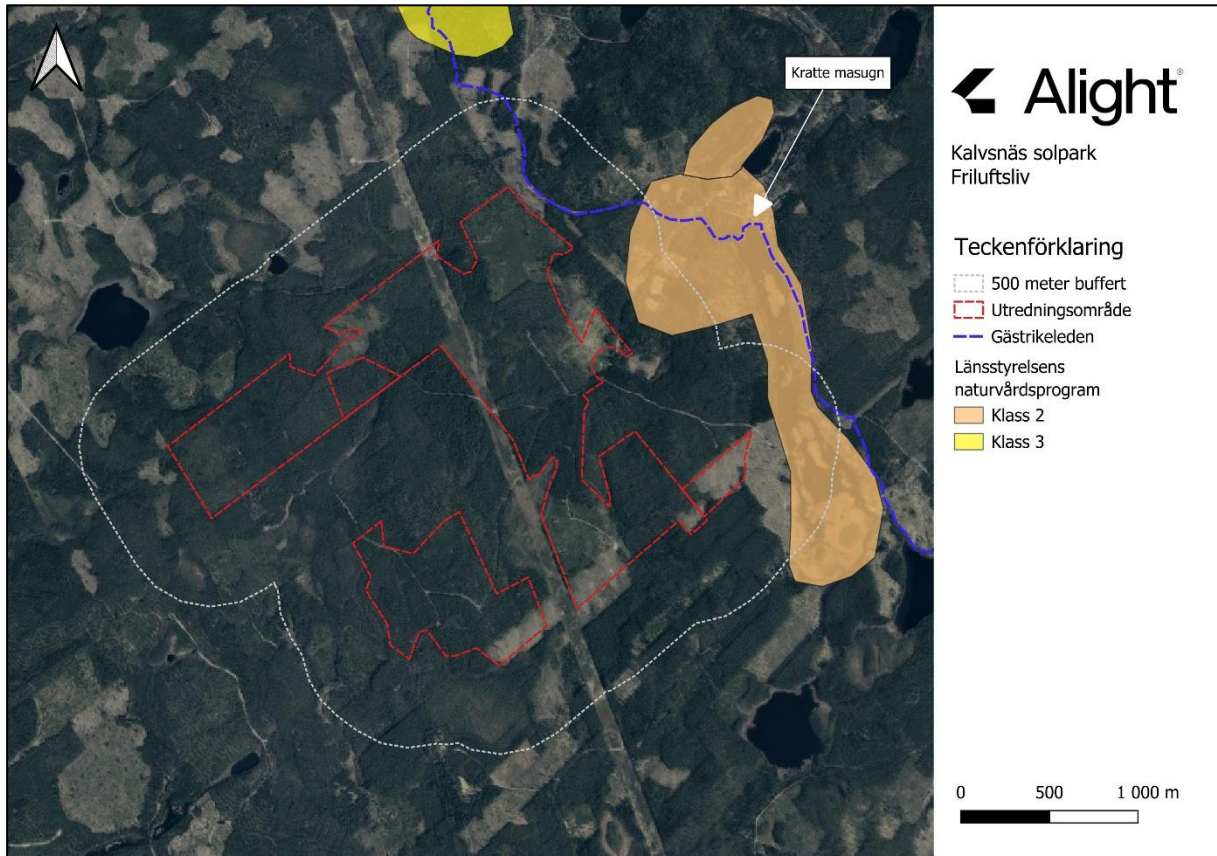
## 4.9 Friluftsliv

Området omfattas inte av något riksintresse för friluftsliv. Området utgörs främst av produktionsskog men bedöms endast användas i begränsad omfattning för friluftsliv eftersom det ligger helt avskilt och även är i direkt anslutning till kraftledningsgatan.

Gästrikleden passerar förbi Kraftdammen och strax nordöst om verksamhetsområdet, se Figur 18. Gästrikleden är en vandringsled genom kommunen från Gårdsjön i norr till Skom - marhyttan i söder. Leden går vidare in i Sandvikens kommun och har också förbindelse med Hälsingeleden. Leden passerar flera natursköna och kulturhisto - riska platser som Solbergadalen, Djuptjärn, Stenshyttan,

Oxögat, Kratte Masugn, Nyhyttan, Bagg - hyttan, Skommarhyttan och Skommarhyttans fåbodrar (Hofors kommun, 2024).

I Hofors naturvårdsprogram (Länsstyrelsen i Gävleborg, 1997) beskrivs att området kring Kratte Masugn nyttjas som lägergård, kursgård, konferenslokal, lägerskola med mera, och att det inom området som ingår i Hofors naturvårdsprogram, se Figur 18, finns både motionsspår, naturstug och strövvänlig natur.



Figur 18. Gästrikeleden i förhållande till utredningsområdet.

#### 4.10 Yt- och grundvatten

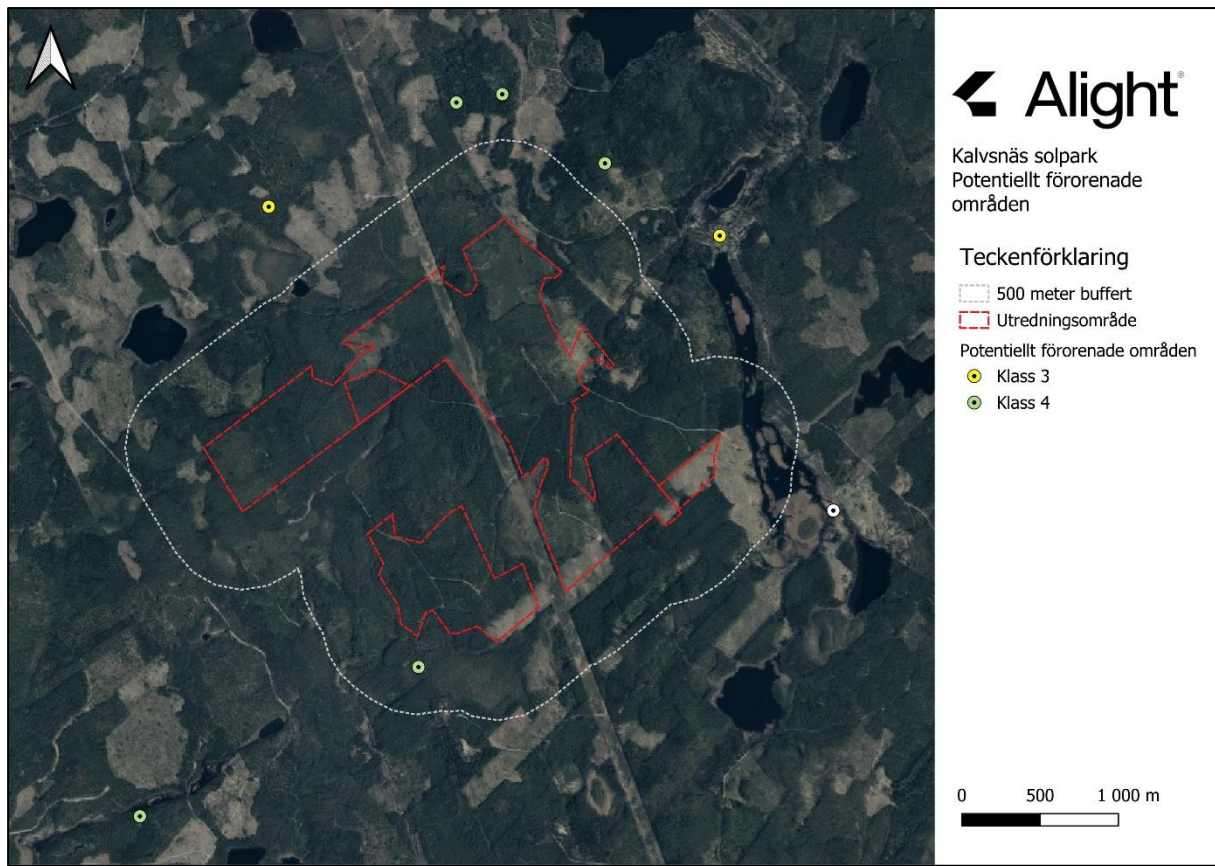
Närmaste större ytvatten är Krattdammen, ca 120-900 meter österut. Krattdammen omges av strandskydd.

Genom verksamhetsområdet rinner ett antal mindre namnlösa vattendrag. Dessa vattendrag bedöms vara under 2 meter breda och därmed inte omfattas av strandskydd, vilket kommer bekräftas genom kommande naturvärdesinventering. Utöver detta förekommer en mängd mänskligt skapade skogsdiken inom verksamhetsområdet.

Förutom de små vattendragen och förekommande skogsdiken finns inga vattenområden inom verksamhetsområdet.

#### 4.11 Förorenade områden

Det finns ett antal potentiellt förorenade fastigheter i närheten av utredningsområdet, se Figur 19, varav en ligger inom 500 meter från utredningsområdet (EBH-ID 163909). Verksamheten som bedrivits på platsen har varit gruva och uttag av järnmalm, och området har riskklass 4.



Figur 19. Potentiellt förorenade områden i närheten av utredningsområdet.

#### 4.12 Enskilda brunnar

Det finns inga rapporterade brunnar inom eller i närheten av verksamhetsområdet (SGU, 2026).

#### 4.13 Markavvattningsföretag

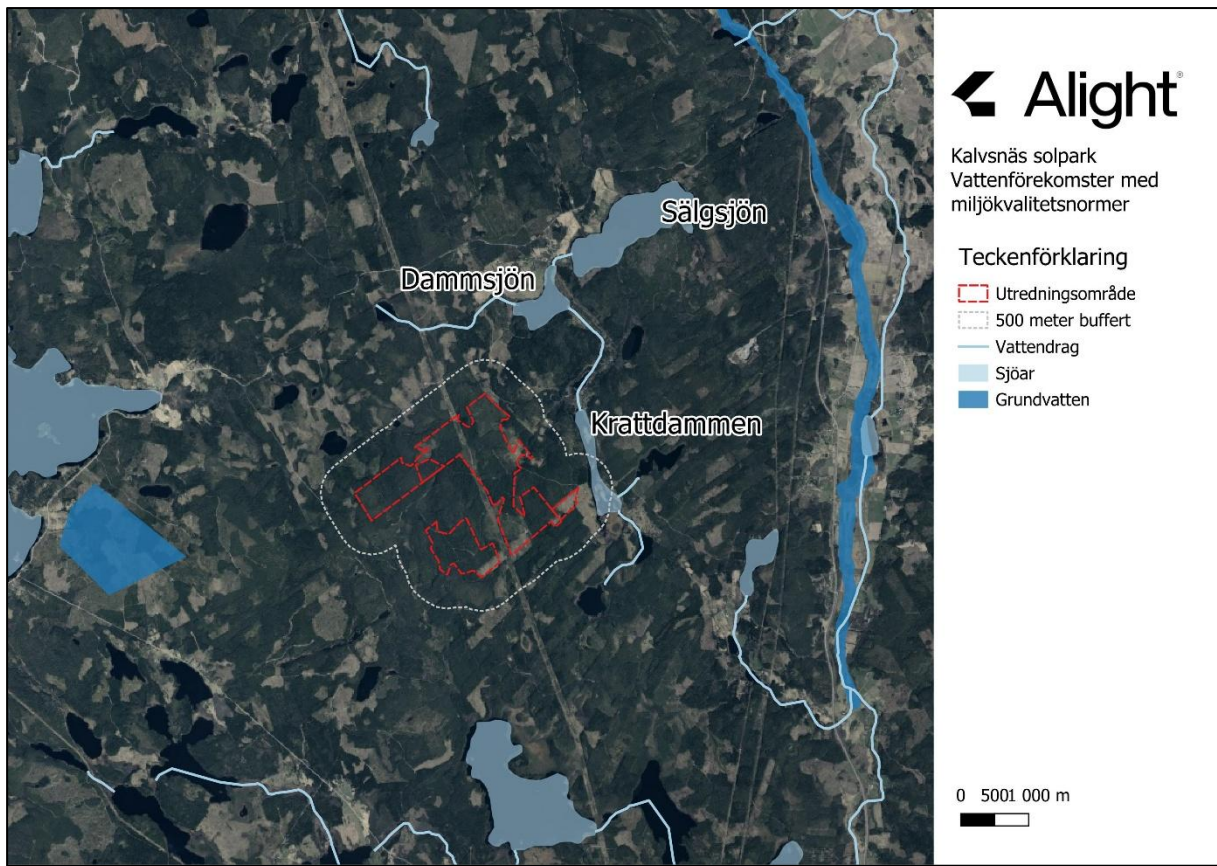
Det finns inga registrerade markavvattningsföretag eller båtnadsområden inom 500 meter från utredningsområdet.

#### 4.14 Miljökvalitetsnormer

Närmaste ytvattenförekomst med miljökvalitetsnormer är Krattdammen (vatten-ID SE670384-153167) ca 160 meter från verksamhetsområdets östra spets. Krattdammens in- och utlopp utgörs av Getån (vatten-ID SE670171-153257). Vattensystem i norr ansluter till Dammsjön (SE670600-153129) och Sälgsjön (SE670648-153328) kring Kalvsnäs.

Närmaste grundvattenförekomster ligger ca 2,8 km västerut (SE670045-569108) och en sand- och grusförekomst (WA88462449) ca 3,8 km österut. Enligt statusklassning 2016-2021 hade både Krattdammen och Getån måttlig ekologisk status och uppnår ej god kemisk status.

Vattenförekomster med miljökvalitetsnormer i landskapet kring verksamhetsområdet visas i Figur 20.



Figur 20. Vattendrag med milökvalitetsnormer i landskapet kring utredningsområdet.

## 4.15 Alternativ lokalisering

Alight arbetar systematiskt med att finna lämpliga platser för sina solcellsanläggningar i Sverige. En mer utförlig beskrivning av detta kommer att redovisas i den MKB vilken kommer att upprättas och biläggas kommande tillståndsansökan.

För en verksamhet eller åtgärd som tar ett markområde i anspråk ska en plats väljas som är lämplig för ändamålet och där minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön uppstår. För detta krävs att flertalet olika faktorer beaktas, såsom teknik, säkerhet, miljöförutsättningar och eventuell påverkan på omgivningen. Goda förutsättningar för elproduktion är också en grundläggande parameter. Solinstrålning är därför av stor betydelse vid val av plats. Därtill analyseras de tekniska möjligheterna för att etablera en solcellspark, såsom förutsättningar för installation av panelstativ i marken, kabelförläggning, samt nätanslutning.

Följande kriterier är utgångspunkten i arbetet med att identifiera lämplig mark för etablering av en solenergianläggning:

- Solinstrålning
- Avstånd till befintlig elinfrastruktur i form av ställverk/transformatorstationer och elledningar
- Närhet till elkonsumention samt elprisområdestillhörighet
- Avstånd till annan infrastruktur i form av väg, järnväg, hamnar etc. med avseende på tillgänglighet och transporter
- Markförhållanden med avseende på jordart, jorddjup, topografi och andra aspekter som

- påverkar byggbarhet
- Förekomsten av kända förekommande intresseområden och andra skyddsvärda objekt i form av exempelvis natur- och kulturvärden, vattendrag etc.
- Pågående markanvändning och möjligheterna till samexistens med en solenergianläggning
- Kommunala planer
- Förekommande bebyggelse
- Fastighetsbild
- Möjlig utformning av planerad anläggning

Vid val av lokalisering för anslutning till den aktuella ledningen har flera olika platser kring Hofors analyserats med avseende på dessa urvalskriterier. Det aktuella området har i första hand valts på grund av närhet till elinfrastruktur med möjlighet till anslutning, god solinstrålning och låga befintliga natur- och kulturvärden. Marken är i hög grad redan påverkad av skogsbruk. Området är svårtillgängligt och bedöms därför ha låga intressen vad gäller rekreation, och ligger väl dolt i landskapet vilket mildrar den visuella påverkan. Landskapet är redan påverkat av infrastruktur i form av kraftledningen.

Sammantaget gör detta område lämpligt för etablering av en solcellspark.

## 5 Förutsebara miljöeffekter

Förutsebar miljöpåverkan av en solpark kan avse en direkt påverkan genom ingrepp i marken till följd av stolpsättning, byggnation av transformatorstationer, elkablar och vägar. Det kan även avse en påverkan på närliggande natur- och kulturvärden, i vissa fall friluftsliv i form av begränsningar i tillträde till marken, samt påverkan på landskapsbilden i form av visuell upplevelse. Vilken påverkan och vilka förutsebara miljöeffekter som preliminärt bedöms kunna uppstå för berörda miljöaspekter inom solparken som ingår i ansökan beskrivs nedan. Exakt utformning och förslag på åtgärder utreds vidare inför framtagande av MKB och tillståndsansökan.

### 5.1 Naturmiljö

Verksamheten bedöms inte komma att påverka några av de hittills kända naturvärden som rapporterats i området. Under sommaren 2026 kommer en naturvärdesinventering att genomföras för att närmare kartlägga områdets naturvärden och artförekomster. Hänsyns- och skyddsåtgärder kommer vidtas för att skydda naturvärden som identifieras genom planerad naturvärdesinventering.

Hänsyns- och skyddsåtgärder kan exempelvis vara:

- En glipa lämnas mellan stängslet och marken vilken möjliggör för mindre djur att komma in och ut från anläggningen.
- Avverkning undviks under fåglars häckningsperiod.
- Naturvärdesbiotoper med klass 1-2 undantas från verksamhetsområdet.
- Naturvärdesbiotoper klass 3-4 undantas i möjligaste mån.
- Skyddsavstånd lämnas till vattendrag, skyddsvärda träd och andra värdefulla biotoper i möjligaste mån.
- Hänsyn till fridlysta och rödlistade arter. Eventuell dispensansökan från Artskyddsförordningen samprövas med tillståndsansökan.

Vad gäller barriäreffekter för vilt kommer kraftledningsgatan finnas kvar som en naturlig viltkorridor i nord-sydlig riktning genom verksamhetsområdet. Detta bedöms mildra eventuella barriäreffekter av anläggningen i tillräcklig utsträckning och det bedöms inte finnas behov av ytterligare viltkorridorer.

I övrigt medför solparken en habitatförlust för skogslevande arter genom avverkning av skog. Eftersom området har en lång historik av skogsbruk samt att det finns god tillgänglighet på likvärdigt habitat i närområdet gör detta att effekterna begränsas. Förutsett att skyddsåtgärder vidtas förväntas begränsade effekter för naturmiljön uppkomma till följd av den planerade verksamheten. Negativa effekter bedöms också kunna motverkas av naturvårdshöjande åtgärder som kommer presenteras genom den naturvårdsplan som tas fram för projektet i senare skede. Alight har som ambition att bygga solparker som i största möjliga mån minimerar negativa effekter på naturmiljön och i den mån det går även ökar värdet för den biologiska mångfalden.

## 5.2 Yt- och grundvatten

Den planerade solcellsanläggningen bedöms inte få någon negativ påverkan på ytvatten i omgivningen, eftersom ingen avvattnings av marken krävs och inga förorenade ämnen släpps ut från anläggningen. Den direkta påverkan på ytvattenmiljöer kommer bli mycket begränsad. Avstånd kommer hållas till närliggande vattenområden som omfattas av strandskydd. Mindre vattendrag inom verksamhetsområdet kommer antingen arbetas in i designen så att solpaneler placeras runt dessa med 5-10 meters skyddsavstånd, alternativt kan det bli aktuellt med pålning i vattendrag, kulvertering för överfarter och liknande. Detta kommer beskrivas i mer detalj i kommande ansökan. På så sätt kommer direkt och indirekt påverkan på vattenförekomster att undvikas i möjligaste mån.

Områden med sumpskog har identifierats inom och strax utanför området, se Figur 15 tidigare i dokumentet. Det som dessa områden främst skulle påverkas av är om grundvattennivåerna skulle sänkas på grund av en minskad grundvattenbildning eller förändrade grundvattenflöden. Effekten av skogsavverkningen förväntas bli ökad avrinning vilket kan leda till viss ökad grundvattenbildning, detvill säga motsatsen till uttorkning.

Den planerade verksamheten väntas inte påverka grundvattensituationen i betydande mån. Omvandlingen av ytan från dagens situation till den framtida verksamheten kan likställas med ett kalhygge inom skogsbruket; något som förekommer med hög frekvens i hela landet och inte anses ha negativ påverkan på grundvatten eller mer än marginell påverkan på ytvattenförekomster.

Det förväntas inte uppstå några negativa effekter på kringliggande vattenförekomster eller grundvattenberoende ekosystem med anledning av verksamheten.

## 5.3 Kulturmiljö

Utredningsområdet berör inga utpekade kulturmiljöområden eller kulturhistoriska lämningar och landskapets kulturmiljövärde bedöms därmed inte påverkas.

Fornsök visar att utredningsområdet inte hyser några kända fornlämningar i nuläget. Innan verksamheten påbörjas kommer en arkeologisk utredning etapp 1 att genomföras i området, med uppföljande etapp 2 om detta därefter bedöms vara nödvändigt. Hänsyn till eventuella fornlämningar kommer arbetas in i verksamhetsområdet så att direkt påverkan undviks. Det kan bli aktuellt att ansöka om borttagande av fornlämningar, men undvikande kommer prioriteras. Vad gäller de kulturhistoriska lämningar som ej har fornlämningsklass kommer de undantas från layouten om möjligt, och i annat fall kommer hänsyn tas för att inte skada dessa under pågående byggnation.

Under installationsprocessen görs ingrepp i marken och då skulle idag okända lämningar kunna påträffas. Om hittills okända fornlämningar påträffas under byggskedet kommer arbetet avbrytas och anmälas till länsstyrelsen enligt 2 kap 10 § Kulturmiljölagen. Arbetet är sedan fortsatt avbrutet tills dess att Länsstyrelsen har gett klartecken eller begärt att vidare undersökning av närområdet behöver startas.

## 5.4 Rekreation och friluftsliv

För den som passerar på vägarna längs med parken kan en viss negativ effekt uppstå genom den förändring som solcellsparken orsakar på landskapsbilden, vilket kan påverka naturupplevelsen. Denna effekt mildras dock sannolikt av de trädmiljöer och liknande naturmiljöer som kommer finnas kvar utanför inhägnaden. Eftersom Gästrikeleden är en lång vandringsled och solparken endast kommer synas längs en kort sträcka bedöms effekterna som mycket begränsade och inga skyddsåtgärder bedöms behövas.

Själva utredningsområdet behövs inte hysa några särskilda värden för friluftslivet eller allemansrätten. Området kring Kratte Masugn har anknytning till friluftslivet, men området som pekats ut i Gävleborgs naturvårdsprogram som värdefullt för friluftsliv påverkas ej direkt. Under drifttid bedöms störningen från detta område bli obetydligt med anledning av mellanliggande skogsmark som kommer göra att solparken inte syns. Under byggskedet bedöms viss störning uppkomma genom att vägen genom området kan komma att användas som tillfartsväg. Detta störning är dock tidsbegränsad.

Baserat på avsaknaden av andra dokumenterade värden för friluftsliv bedöms planerad verksamhet endast innebära en liten begränsning av rekreation och friluftsliv.

## 5.5 Landskapsbild och närboende

Ur ett insynsperspektiv är det planerade utredningsområdet fördelaktigt placerat, med omkringliggande skog i alla riktningar och i direkt anslutning till den kraftledningsgata som redan idag präglar landskapsbilden. Eftersom utredningsområdet är beläget på en plats utan närliggande naturreservat, utsiktsplatser eller liknande bedöms solparken inte märkbart komma att påverka närboende eller landskapsbilden. Solparken kommer byggas på rejäla avstånd från alla närliggande samhällen och vägar, vilket betyder att den inte kommer medföra störning genom att påverka utblicken från dessa samhällen eller vara synliga för bilister från vägarna. Den allmänna landskapsbilden bedöms därmed påverkas i mycket begränsad utsträckning.

Vad gäller närboende ligger närmaste bostadshus på 100 meters avstånd från verksamhetsområdet. De andra två bostäderna inom 500 meter från utredningsområdet ligger ca 230 meter relativt 500 meter bort. Detta innebär att mellanliggande skog kommer skärma av dessa bostäder från solparken. Närheten till en stor anläggning bedöms dock fortfarande kunna medföra måttliga effekter för de två enskilt berörda som är bosatta nordöst om solparken, eftersom avståndet är kortare och de bor längst med en av solparkens potentiella tillfartsvägar. Dialog kommer föras med dessa fastighetsägare under samrådet.

Ur ett landskapsperspektiv kommer anläggningen kunna följa den böljande topografin med befintliga landskapselement och markens struktur och skapar inga avvikelser i terrängen. Vid sidan om det visuella är den planerade anläggningens bidrag till störningar i omgivningen begränsade. Varken buller eller skuggningseffekter, vilka båda är vanliga problem från solcellsetableringar, kommer att uppstå under drifttiden. Anläggningen bedöms inte påverka landskapsperspektivet på större avstånd, men kan ha en påverkan lokalt i nära anslutning till anläggningen.

## 5.6 Buller

Under anläggningskedet som förväntas pågå i cirka 2 år uppstår trafikbuller under vissa perioder på grund av trafik med tunga fordon som krävs i samband med avverkning och markarbeten såsom pålning för de montagestativ på vilka panelerna monteras. Buller kommer även att uppstå under avvecklingskedet när anläggningen monteras ner och delarna transporteras bort från området.

Påverkan är dock begränsad i såväl tid som omfattning. Under anläggning- och avvecklingsskedet kommer Naturvårdsverkets riktlinjer för buller från byggplatser att följas (Naturvårdsverket, 2023).

Under driftstiden kommer buller genereras av solparken från växelriktare, transformatorstationer samt eventuella batterisystem vilka kan alstra ett surrande ljud. Dessa ljud är dock låga och uppfattas endast om man befinner sig nära växelriktare, transformatorstationer samt batterilagringssystem varför det inte bedöms störa närboende.

## 5.7 Markanvändning

Solcellsanläggningen innebär en förändrad markanvändning vilket medför ett avbrott i pågående skogsbruk. Anläggningen är dock inte permanent marken kan återställas efter avetablering, vilket innebär att området i framtiden kan nyttjas för andra ändamål, så som att återgå till aktivt skogsbruk.

## 5.8 Luftkvalitet

Verksamheten orsakar inga utsläpp under drift och kommer inte påverka luftkvaliteten.

## 5.9 Klimat och yttre händelser

Den senaste IPCC-rapporten från februari 2022 visar på en fortskridande global uppvärmning i accelererande takt, med koppling till ökande halter av växthusgaser i atmosfären. De pågående klimatförändringarna innebär att risken för extrema vädersituationer ökar.

Sverige har ett nationellt mål om 100 % förnybar elproduktion 2040. Det globala arbetet för att bekämpa klimatförändringarna konkretiseras exempelvis i Klimatkonventionen och Parisavtalet, varav det senare anger att den globala uppvärmningen ska begränsas till 1,5 grader jämfört med preindustriell tid. Detta ska, enligt Parisavtalet, framför allt uppnås genom att minska utsläppen av växthusgaser. IPCCs senaste rapport visar att utsläppen av växthusgaser från mänskligt avtryck för närvarande ansvarar för cirka 1,1 ° C graders uppvärmning sedan 1850–1900-talet.

Verksamheten innebär produktion av fossilfri och förnybar elektricitet som bidrar till att reducera elbristen i Sverige. De positiva effekterna av elproduktionen är inte begränsade till enbart Sverige utan bidrar även positivt till internationella mål kring förnybar energi och klimatarbete. Det svenska transmissionssystemet är sammankopplat med grannländerna och elen från anläggningen bidrar således till en ökning av förnybar energi även utanför Sveriges gränser när det är överskott av produktion lokalt. Verksamheten bidrar således till att minska beroendet av producerad fossil el i norra Europa vilket medför positiva effekter för klimatet.

Solcellsparken bedöms inte vara sårbar för klimatförändringar eller andra yttre händelser så som torka, kraftiga vindar, högre vattenstånd etc. Verksamheten tangerar med Sveriges nationella klimatmål som anger att Sverige senast 2045 inte ska ha några nettoutsläpp av växthusgaser.

## 6 Risk och säkerhet

Arbete med elektrisk utrustning utförs enligt Elsäkerhetsverkets riktlinjer och regler vilket minimerar risken för elolyckor under byggnationen. Dessutom innehåller anläggningen inga rörliga komponenter vilket reducerar risken för klämskador.

Drivmedel, olja mm. hanteras så att anslutande mark och vatten inte förorenas. Inom verksamhetsområdet kan det finnas markförlagda ledningar, kablar och dylikt som riskerar att

påverkas av pålningen. Inför installationen samlas därför data in från Ledningskollen (för kablage och vattenledningar), i syfte att undvika skador eller annan negativ påverkan.

Solcellsanläggningen medför inte risker för människors hälsa. Under driftstiden för anläggningen avges inte ljud, toxiska ämnen, reflektion eller annat som skulle kunna skada människors hälsa.

Anläggningen kommer att vara inhägnad med stängsel vilket gör att området inte blir tillträdesbart för allmänheten.

## 7 Fortsatt arbete och planerade utredningar

Inför upprättande av MKB och ansökningshandlingar planeras en naturvärdesinventering, en häckfågelinventering och en fladdermusinventering.

Fotomontage över solparken tas fram, men någon bländningsanalys bedöms inte vara nödvändig eftersom det inte finns närliggande infrastruktur eller närboende.

En arkeologisk utredning etapp 1 planeras att genomföras för projektet, men Alight förespråkar att få detta villkorat i tillståndet istället för att presentera utredningen som en del av ansökan, eftersom en sådan utredning innebär en väsentlig kostnad för verksamhetsutövare.

Behov av ytterligare utredningar identifieras i samrådet.

## 8 Innehåll och utformning av MKB

I enlighet med 6 kap. 35 § MB kommer den MKB som tas fram för den planerade verksamheten innefatta en beskrivning av planerad verksamhet med uppgifter om lokalisering, utformning, omfattning samt andra egenskaper som kan ha betydelse för miljöbedömningen.

Bolaget har gjort antaganden att den sökta verksamheten kan antas medföra en betydande miljöpåverkan. En specifik miljöbedömning ska därför upprättas efter slutfört avgränsningssamråd.

### 8.1 Innehåll

En specifik miljöbedömning ska enligt 6 kap. 35 § miljöbalken innehålla:

1. Uppgifter om verksamhetens eller åtgärdens lokalisering, utformning, omfattning och andra
2. Egenskaper som kan ha betydelse för miljöbedömningen
3. Uppgifter om alternativa lösningar för verksamheten eller åtgärden,
4. Uppgifter om rådande miljöförhållanden innan verksamheten påbörjas eller åtgärden vidtas och hur de förhållandena förväntas utveckla sig om verksamheten eller åtgärden inte påbörjas eller vidtas
5. En identifiering, beskrivning och bedömning av de miljöeffekter som verksamheten eller åtgärden kan antas medföra i sig eller till följd av yttre händelser,
6. Uppgifter om de åtgärder som planeras för att förebygga, hindra, motverka eller avhjälpa de negativa miljöeffekterna,
7. Uppgifter om de åtgärder som planeras för att undvika att verksamheten eller åtgärden bidrar till att en miljö kvalitetsnorm enligt 5 kap. inte följs, om sådana uppgifter är relevanta med hänsyn till verksamhetens art och omfattning,
8. En icke-teknisk sammanfattning av 1-6, och
9. En redogörelse för de samråd som har skett och vad som kommit fram i samråden. Lag (2017:955).

## 8.2 Miljöaspekter

MKB:n föreslås huvudsakligen behandla följande miljöaspekter:

- Naturmiljö
- Yt- och grundvatten
- Kulturmiljö
- Rekreation och friluftsliv
- Markanvändning
- Påverkan på närboende
- Landskapsbild.
- Hushållning med naturresurser och klimat
- Risk & säkerhet
- Luftkvalitet belyses endast översiktligt

## 9 Referenser

Artportalen, 2026. <https://artportalen.se>

Energimyndigheten, 2026. Nätanslutna solcellsanläggningar, antal och installerad effekt, från år 2026-  
[https://pxexternal.energimyndigheten.se/pxweb/sv/Energimyndighetens\\_statistikdatabas/Energimyndighetens\\_statistikdatabas\\_Officiell\\_energistatistik\\_Natanslutna\\_solcellsanlaggningar/EN0123\\_1.px/table/tableViewLayout2/](https://pxexternal.energimyndigheten.se/pxweb/sv/Energimyndighetens_statistikdatabas/Energimyndighetens_statistikdatabas_Officiell_energistatistik_Natanslutna_solcellsanlaggningar/EN0123_1.px/table/tableViewLayout2/)

Fornsök, 2026. Geolux projects. <https://app.raa.se/open/fornsok/searchlamning>

Geloux solutions, 2026. <https://www.geoluxsolutions.com/projects>

Hofors Översiktsplan 2040.

[https://www.hofors.se/download/18.5893d9dd18fb7c57d3fcbe/1717486538132/%C3%96versiktsplan\\_2024\\_Juni\\_1.0.pdf](https://www.hofors.se/download/18.5893d9dd18fb7c57d3fcbe/1717486538132/%C3%96versiktsplan_2024_Juni_1.0.pdf)

Lantmäteriet, 2026. MinKarta. <https://minkarta.lantmateriet.se/>

Länsstyrelsen i Gävleborg, 1997. Värdefull natur i Gävleborg, Hofors kommun. [https://ext-dokument.lansstyrelsen.se/Gavleborg/Dokumentarkiv/Rapport\\_1997\\_12\\_Naturvardsprogrammet\\_Hofors.pdf](https://ext-dokument.lansstyrelsen.se/Gavleborg/Dokumentarkiv/Rapport_1997_12_Naturvardsprogrammet_Hofors.pdf)

Länsstyrelsen i Gävleborg, 2026. Länskarta Gävleborg. <https://ext-webbgis.lansstyrelsen.se/77025c9e-2a61-43b6-8eaf-8d08272d9eee/>

Naturföretaget, 2024. Naturvärdesinventering av sträckan Fallviken–Horndal – En del av Ockelbopaketet genom Ockelbo, Falun, Sandviken, Hofors, Hedemora och Avesta kommun. <https://www.svk.se/493aa5/siteassets/2.utveckling-av-kraftsystemet/transmissionsnatet/utbyggnadsprojekt/fallviken-horndal/koncessionsansokan/bilaga-4.5.1-naturvardeninventering.pdf>

SGU, 2026. Brunnar. <https://apps.sgu.se/kartvisare/kartvisare-brunnar.html>

Skogens Pärlor, 2026. <https://kartor.skogsstyrelsen.se/kartor/>

Svenska Kraftnät, 2022. Fallviken-Horndal. <https://www.svk.se/utveckling-av-kraftsystemet/transmissionsnatet/transmissionsnatsprojekt/fallviken-horndal/>

Svenska Kraftnät, 2025. Bilaga 4.1.3 Naturintressen. <https://www.svk.se/493aa8/siteassets/2.utveckling-av-kraftsystemet/transmissionsnatet/utbyggnadsprojekt/fallviken-horndal/koncessionsansokan/bilaga-4.1.3-naturintressen.pdf>

Naturföretagen, 2024. Naturvärdesinventering av sträckan Fallviken–Horndal – En del av Ockelbopaketet genom Ockelbo, Falun, Sandviken, Hofors, Hedemora och Avesta kommun <https://www.svk.se/493aa5/siteassets/2.utveckling-av-kraftsystemet/transmissionsnatet/utbyggnadsprojekt/fallviken-horndal/koncessionsansokan/bilaga-4.5.1-naturvardeninventering.pdf>

Vattenkartan, 2026. <https://ext-webbgis.lansstyrelsen.se/e17e00dc-cfac-4314-a619-ec4533254346/>