

# PROTOKOLL

UPPDRAG Grundfors_Gammhemb_VF	UPPDRAGSLEDARE [REDACTED]	DATUM 2021-05-20
UPPDRAGSNUMMER 30015071	UPPRÄTTAD AV [REDACTED]	

PLATS Teams	DATUM	TID 17:45-19:20
----------------	-------	--------------------

NÄRVARANDE	[REDACTED]	Vattenfall
	[REDACTED]	Vattenfall
	[REDACTED]	Vattenfall
	[REDACTED]	Vattenfall
	[REDACTED]	Vattenfall
	[REDACTED]	Vattenfall
	[REDACTED]	Sweco
	[REDACTED]	Sweco
	[REDACTED]	Sweco

Övriga deltagare ca 22 stycken

## Samrådsmöte med allmänheten, Projekt Sandselehöjderna

### Agenda

Tid: Kl. 17.45 Mötet börjar och vi alla har möjlighet att testa tekniken  
 Kl. 18.00 Vattenfall berättar om projektet (presentation)  
 Kl. 18.30-19.30 Frågestund

### Välkomna

Stig välkomnar alla deltagarna till dagens samrådsmöte och berättar att på grund av rådande omständigheter med covid-19 kan vi tyvärr inte hålla samrådsmötet som ett fysiskt möte.

### Presentation av deltagare

[REDACTED]	Vattenfall Eldistribution, nätplanering, kan svara på tekniska frågor
[REDACTED]	Vattenfall Eldistribution, gruppchef för tillstånd och rättigheter
[REDACTED]	Vattenfall Eldistribution, projektplanering
[REDACTED]	Vattenfall Eldistribution, projektledare regionnät
[REDACTED]	Vattenfall, Service Nordic AB, värdering av skog och mark etc.
[REDACTED]	Sweco, uppdragsledare för framtagande av koncessionsansökan
[REDACTED]	Sweco, handläggare koncessionsansökan och är kontaktperson i samrådet. För protokoll på mötet.

Sweco, teknikansvarig under mötet

## Förhållningsregler

går igenom förhållningsregler för mötet. Avstängda mickar och kameror för att undvika störningar.

Har ni en fråga kan ni räcka upp "handen" så kommer öppna er mick, då kan ni starta micken och ställa er fråga. Frågor tar vi efter första presentationen. visar vart "handen" finns.

Efter första presentationen och frågestunden håller i en presentation gällande markersättning, spara era frågor gällande detta tills efter presentation.

Har ni ytterligare frågor eller synpunkter kan ni höra av er till enligt kontaktuppgifterna i samrådsunderlag/annons.

## Beskrivning av projektet

Se presentation Bilaga 1.

## Bakgrund och syfte

Vattenfall Eldistribution söker koncession för nya 150 kV-luftledningar för att ansluta vindkraftpark Sandselehöjderna till elnätet. Vattenfall är nätägare i området och har skyldighet att ansluta kunder till elnätet.

Enligt miljöbalken ska samråd genomföras. Information och synpunkter i samrådet är en viktig del i den fortsatta utredningsprocessen.

berättar om tillståndsprocessen. Vi är nu i samrådsskede. Efter samrådet kommer vi sammanställa information och synpunkter. Vi kommer också genomföra inventeringar i fält och ta fram en byggbarhetsanalys. Vi tar sedan fram en miljökonsekvensbeskrivning för de sträckningar vi bedömer vara mest lämpliga att söka koncession för.

## Samrådsprocessen

Vi har genomfört ett mer övergripande samråd steg 1 tillsammans med länsstyrelsen, berörda kommuner, myndigheter, organisationer, samebyar och föreningar. Nu genomför vi samråd steg 2 där vi förutom de i samråd steg 1 även bjudit in de markägare som berörs inom varje enskilt stråk. I detta samråd är även förslag på ledningssträckningar utritade inom stråken.

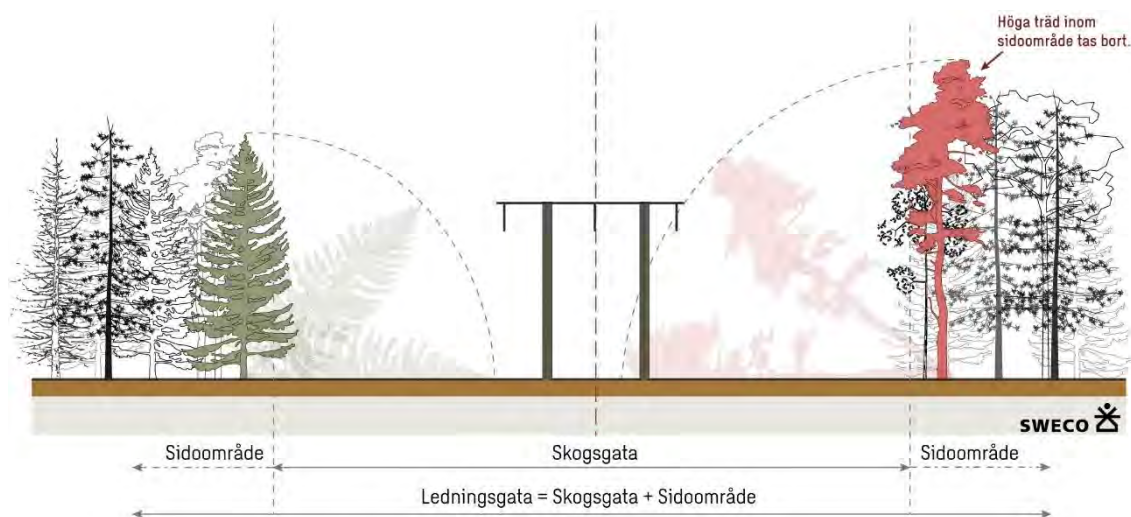
## Tekniskt utförande

Ledningarna planeras huvudsakligen att byggas som luftledning med portalstolpe med faslinorna placerade i ett horisontalplan. Även enkelstolpar med faslinorna i vertikalplan kan komma att användas om det bedöms som mer lämpligt på specifika platser eller delsträckor. Materialet på stolparna kan komma att variera på olika platser mellan trä-, stål- och komposit.

2 (6)

PROTOKOLL  
2021-05-20

Skogsgatan (den träd fria gatan) för en 150 kV-ledning som går i nysträckning blir cirka 40 meter bred. För två ledningar blir den cirka 60 meter bred. Där ledningen går parallellt med befintlig ledning kan den befintliga ledningsgatan breddas med cirka 30-50 meter beroende på om det är en eller två nya ledningar. Bredden på skogsgatan beror även på terräng och vegetation.



Figur 1. Skiss över skogsgata och ledningsgata.

### Alternativa utredningsstråk

Det är ett krav enligt 6 kapitlet miljöbalken att redovisa alternativa lokaliseringar. Det är också ett sätt att hitta de mest lämpliga ledningssträckningarna och särskilt viktigt i ett projekt som det här med ett komplicerat utredningsområde med många intressen. Vi utgår så långt som möjligt med att följa befintlig infrastruktur. Förslag på ledningssträckningar har angetts i utredningsstråken.

Syftet med ledningarna är att ansluta de fyra delområdena Storliden, Sixelberget, Gammhemberget och Sandberget i vindkraftpark Sandselehöjderna till elnätet. Respektive område ska kopplas till en kopplingsstation. Kopplingsstationen i sig ska kopplas till stamnätsstationen Grundfors.

Vi har tre olika förslag på kopplingsstationer med i samrådet. I slutändan kommer det endast bli en kopplingsstation. Vi är i ett tidigt skede och placeringen av kopplingsstationen kan komma att ändras inom stråken.

### Grundfors-Kopplingsstation 1, 2 eller 3

Kopplingsstationen ansluts till stamnätsstation Grundfors. Troligtvis kommer två parallella ledningar krävas för att motsvara den kapacitet som behövs för att överföra producerad el från vindkraftparken till stamnätsstation Grundfors. Vi följer befintlig infrastruktur.

Kopplingsstation 1, 2 eller 3 – Respektive delområde Sikselberget, Gammhemberget Storliden och Sandberget

De olika stråkalternativen till respektive delområde går igenom. Vi bedömer i nuläget att vi kan nyttja samma ledning mellan Sikselberget, Storliden och Gammhemberget.

Vi är i ett tidigt skede och har ännu inte landat i hur ledningarna från respektive delområde ska kombineras med varandra och inte heller exakt placering av kopplingsstationen för att få ett så effektivt ledningsnät som möjligt, och med minsta möjliga intrång. Det vi vet i dagsläget är att det förmodligen kommer att krävas två nya ledningar på sträckan mellan stamnätstation Grundfors och kopplingsstationen. I övrigt är det osäkert var det i övrigt kan krävas två parallellgående ledningar. Vårt mål är att samordna ledningarna så långt som möjligt för att undvika parallellgående ledningar.

### **Intressen att beakta**

Förutom byggbarhetsperspektivet så är det många intressen som det ska tas hänsyn till, se sida 8 i Bilaga 1 Presentation om projektet.

När det gäller bebyggelsemiljö och magnetfält så utgår vi ifrån en försiktighetsprincip som har tagits fram av bl.a. Strålsäkerhetsmyndigheten. Den går bland annat ut på att elbolaget ska undvika att placera nya ledningar nära bostäder och skolor. Utredningsområdet är gles bebyggt så det är relativt enkelt att hålla ordentliga avstånd mellan ledningarna och bostadshus.

När det gäller magnetfält så har forskning kring magnetfält pågått i många år men det finns inga entydiga forskningsresultat och gränsvärden. Det vi har utgå ifrån är 0,4 mikrotesla vilket är ett värde som Energimarknadsinspektionen anger som något slags riktvärde.

Generellt kan värdet 0,4 mikrotesla nås cirka 30-50 meter ifrån en ledning med 150 kV. Detta är beroende av antalet ledningar och strömlast.

Vi kommer att ta fram en magnetfältsberäkning när vi har utrett lämpliga sträckningar för att säkerställa att inga förhöjda magnetfältsnivåer uppstår. Vi kan redan vid placering av ledningar se till att stort avstånd hålls. Magnetfältet avtar med avståndet.

### **Fortsatt arbete**

- » Sammanställa inkomna yttranden
- » Val av ledningssträckningar
- » Miljökonsekvensbeskrivning
- » Ansökan planeras att lämnas in hösten/vintern 2021
- » Byggnation planeras att påbörjas när koncession och markupplåtelseavtal erhållits

## Frågestund 1

*Hur finansieras detta? hur går det till?*

■: Det är kunden, dvs. de som bygger vindkraftparken, som betalar självkostnaden för ledningarna. Vi måste ansluta dem till elnätet. I Grundfors får kunden betala det som återstår av förnyelsen av anläggningen. När det kommer till ledningarna så är det kunden som betalar detta

■: Kunden får alltså finna sig i detta, även om det blir ett dyrt ■ Ja, kunden får ta ställning till om de anser att det är värt att gå vidare med det.

Inga fler frågor inkom.

## Presentation om markupplåtelseavtal och ersättning

■ presenterar, se Bilaga 2.

## Nya värderingsnormen 2009, reviderad 1 februari 2019

Nu gäller 2018 års skogsnorm som är reviderad 2019. Man räknar på lednings längd och skogsgatans bredd, då får man ut hur många hektar. Ersättningen gäller för den tid som ledningen står på platsen. Ledningen kommer gå parallellt med en annan ledning på vissa sträckor och då kan den befintliga ledningsgatan breddas med ungefär 30-50 meter. Då utgår 25 % av den ersättning som skulle ha ingått i vanlig skogsmark då en annan ledningsgata påverkas.

I värderingen räknas boniteten, markens produktionsförmåga och ålder in. Har skogsbeståndet inte uppnått slutavverkningsålder fås tillägg för detta. Ju yngre skog desto mer tillägg fås. Det är för att kompensera markägaren att skogen måste tas ner i förtid. Ju mer gran desto mer ersättning för tork och stormskador.

Beståndets virkesförråd/hektar. Skogen stämplas upp och en kubikmassa fås ut. Detta är en parameter för att veta ersättning för tidig avverkning och för tork och stormskador.

## Nya expropriationslagen

Markägaren får ett tillägg på 25 % för den markersättning som vi har räknat ut. Rotnettot läggs också in i värderingsprotokollet, tillägg på 25%. Ju mer virke du har i beståndet desto mer markersättning får du.

Vid frivillig uppgörelse ges 20% utöver dessa 25%.

Två erbjudanden: Sälja virket till Vattenfall eller behålla virket och sälja det själv.

Maxbelopp som är baserat på basbelopp, 28%, 9520 kr. Det minsta är 3% av basbeloppet och det är 1428 kr. Det kan t.ex. vara en markägare som kommer in med ett litet hörn.

## Värdeexempel för ett normalbestånd

Det är mindre skillnad mellan 25 årig och 50 årig skog. Ersättningen för förtidig avverkning är rätt så hög när det kommer till den 25 åriga.

## Skatteregler

- Markersättningen beskattas som kapital 27%
- Virkesersättningen reavinstbeskattas med 27%
- Schablonavdrag av ersättningen har varit 5000 kr/delägare
- Värdeminskings-avdrag på fastigheten
- För mer information hänvisas till Skatteverkets hemsida: [www.skatteverket.se](http://www.skatteverket.se)

Man har rätt att göra värdeminskingsavdrag på fastigheten.

## Frågestund 2

*Kan man inte vid framtida röjningar av ledningsgatan toppa träden en meter upp för att skapa viltbete?*

■: Vi har provat det i Norrbotten med viltvårdsområden som själva skulle sköta om viltbetet, men det hade bara funkade en period och sen fick Vattenfall röja ner området när skogen kom för nära faserna. Det är en dyr åtgärd som inte är ergonomisk med röjsåg.

*Hur ser tidplanen ut?*

■ Ledningarna kan vara i drift kring 2025. Men vi är i ett tidigt skede. Det beror också när tillstånden erhållits. ■ Energimarknadsinspektionens (Ei) handläggning tar lång tid. Det kan ta mellan 18-24 månader. Det kan ta ett halvår innan Ei börjar titta på ärendet och informerar om att vi måste komplettera ansökan för att den ska anses som komplett. Vi har några veckor på oss att bemöta frågor och kompletteringskrav. Efter det kan det ta ytterligare ett halvår innan Ei går ut i sin remiss.

Vi måste också ha ett koncessionsbeslut innan vi kan börja arbeta med markupplåtelseavtal. Det är många steg innan vi kan börja anläggningsarbetet av ledningen.

## Avslut

Har ni frågor som ni inte vill ta upp här så kan ni kontakta ■. Ni kan ställa frågor och lämna in era synpunkter, antingen via post eller via e-post. Detta är samma uppgifter som ni fått med samrådsbrevet och annonsen.

Vi vill gärna veta hur ni har upplevt detta samrådsmöte, skicka gärna feedback till ■

De skriftliga synpunkterna önskar vi senast 11 juni 2021.

Sekreterare

■

## Bilagor

Bilaga 1. Presentation om projektet

Bilaga 2. Presentation om markupplåtelseavtal och ersättning

6 (6)

PROTOKOLL  
2021-05-20