

SAMRÅDSMÖTE VÄSTERÅS 2015-10-13

UPPDRAG Sala-Finnsletten	UPPDRAGSLEDARE [REDACTED]	2015-10-15
UPPDRAGSNUMMER 5470245000	UPPRÄTTAD AV [REDACTED]	

PLATS Kyrkbacksgården, Västerås	DATUMFEL 2015-10-13	TID 17-20
	HITTAR INTE REFERENS KÄLLA.	

NÄRVARANDE	[REDACTED]	Vattenfall	TV
	[REDACTED]	Vattenfall	ZAL
	[REDACTED]	Vattenfall	MT
	[REDACTED]	Rejlers	UJ
	[REDACTED]	Sweco	EP
	[REDACTED]	Sweco	HM
	[REDACTED]	Lantmäteriet	EÅ

KOPIA T LL [REDACTED] Vattenfall

Samrådsmöte Västerås, 2015-10-13

TV hälsade besökarna välkomna till mötet (totalt sex besökare, varav fem valde att stanna och lyssna på presentationen) följt av en kort presentation av mötesdeltagarna:

- [REDACTED] – projektledare för utförande och projektering, när ledningen ska byggas
- [REDACTED] – ansvarig för projektet från Vattenfalls optimering
- [REDACTED] – konsult från Sweco, arbetar med tillstånds- och miljöfrågor i projektet
- [REDACTED] – konsult från Rejlers, arbetar med tekniska frågor i projektet
- [REDACTED] – konsult från Sweco, arbetar precis som [REDACTED] med tillstånds- och miljöfrågor i projektet
- [REDACTED] – Arbetar på lantmäteriet med förrättningar och kommer att berätta kort om vad ledningsrätt innebär.

TV presenterade kort bakgrunden till projektet. Befintlig ledning mellan Sala och Finnsletten ska byggas om då ledningen är mycket gammal.

1 (1)

Sweco
Gjörwellsgatan 22
Box 340 44
SE-100 26 Stockholm, Sverige
Telefon +46 (0) 8 695 60 00
Fax +46 (0) 8 695 60 10
www.sweco.se

Sweco Energiguide AB
Org.nr 556007-5573
Styrelsens säte: Stockholm

[REDACTED]
Fil Mag Biologi
Tillståndsfrågor, MKB
Telefon direkt [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]@sweco.se

SEHAAM p:\5412\5470245_sala-finnsletten\000\6_arbetsmaterial\samråd\sträckningssamråd\samrådsmöte\anteckningar_samrådsmöte västerås_151013.docx

Då man inte längre bygger ledningar med 70 kV (kilovolt) kommer ledningen att byggas med en standard för 130 kV, vilket är standard idag. Man förbereder för framtida spänningshöjning men tills vidare kommer ledningen att drivas med 70 kV, precis som idag.

Anslutning av vindkraftpark Norrberget, som tidigare var en del i detta projekt, är inte längre aktuellt. VKS, vindkraftsexploatören, har dragit tillbaka sin beställning av anslutning till parken.

Fråga: Hur många verk handlade det om att bygga?

TV: Vattenfall är osäkra på hur många verk det handlade om och vet inte heller varför de valt att dra tillbaka sin beställning. Vattenfall har endast varit ansvariga för anslutningsledningen och har inte någon information om själva vindkraftparken.

Fråga: Är det svårt med vindkraftsetableringar pga det låga elpriset? Kan det vara därför de valt att inte gå vidare?

TV: Det är oklart varför de inte går vidare, troligen handlar det nog både om ekonomi och tillståndsfrågor för parken.

EP fortsatte att informera om projektet med stöd av bifogad bildserie.

Förordad sträckning går i samma sträcka som befintlig ledning.

Olika alternativ har studerats och presenterats, Vattenfall har förstås redan initialt sett befintlig sträckning som ett av alternativen. Utredning av alternativ är ett krav enligt gällande lagstiftning, det ställs hårda krav från prövande myndighet.

Alternativa stråk har varit föremål för tidigare genomfört stråksamråd. Ett alternativ i helt ny sträckning skulle innebära nya och omfattande markintrång medan byggnation i befintlig sträckning nyttjar befintligt intrång.

Resultatet av genomfört stråksamråd pekar på att en ledning i befintlig sträckning är det mest lämpliga. Huvudsakligen går befintlig ledning mellan två av Svenska Kraftnät ledningar på huvuddelen av sträckningen och det blir inget ytterligare intrång (breddning), eventuellt innebär det dock nya intrång till följd av förändrade stolplaceringar.

Fråga: Hur är det med SVKs ledningar? Kommer de att behöva byggas om snart så att de kommer om några år och ska genomföra åtgärder då?

EP: Vattenfall har inte koll på hur gamla SVKs ledningar är, en av dem är ju byggd i trästolpar och är förmodligen relativt gammal. Vattenfall har inte fått någon information om att SVK planerar att bygga om sina ledningar. SVK är ju del i samrådet och Vattenfall har haft en hel del kontakt med dem angående planerad ombyggnation.

Ledningen mellan Sala och Krylbo, som tidigare var aktuell för ombyggnation för anslutning av vindkraftpark Norrberget, kommer troligen att raderas när den nya ledningen mellan Sala och Finnsletten är byggd.

Den nya ledningen kommer att byggas för 137 kV (130) men drivs tills vidare med 70 kV, som befintlig ledning.

På sträckan mellan Tullsta och Finnslätten planerad ledningen att byggas med stålstoipar (gitterstoipar).

På sträckan mellan Sala och Tullsta tittar man på alternativen stålstoipar eller portalstoipar (som det är idag).

Stålstoipar/gitterstoipar:

- Något längre spann mellan stoipplatser
- Färre åkerintrång (en stoipe per stoipplats istället för 2 med protalstoipar)

Fråga: Vad är det för budget för detta projekt och när kommer ledningen att byggas?

UJ: Grovt räknat handlar det om över 100 miljoner för byggnation av denna ledning. Då man räknar med en handläggningstid hos Energimarknadsinspektionen på minst 1 år kommer byggnation tidigast att påbörjas 2017.

Fråga: Som företrädare för både hembygdsförening och bredbandsförening finns en del frågor.

Vad gäller hembygdsföreningen är det främst kopplat till kulturmiljö, det är därför fördelaktigt att följa befintlig sträckning så att det inte innebär nya intrång.

Vad gäller bredbandsbyggnation finns en hel del frågor och synpunkter. Man har nyligen lagt ned en hel del bredbandsfiber, något som kostar väldigt mycket pengar. Finns det ingen samordning med Vattenfall? Eftersom man har fiber även kopplat till ledningen skulle man ju kunna spara mycket pengar och arbete på att samordna och nyttja Vattenfalls fiber. Det är ju en stor irritation hos folk att man inte samordnar samhällsutveckling.

EP: Det går att nyttja Vattenfalls fiber, det kräver dock att man "hyr in sig" och det måste även vara reglerat i ledningsrätten att denna användning är okej. Vattenfall tar med sig frågan och Michael förmedlar kontaktuppgifter till "rätt" person på Vattenfall, de som ansvarar för denna typ av frågor.

Portalstoipar:

- Lägre stoipar
- Kortare mellan stoipplatser och fler stoipar per stoipplats (jmf med stålstoipar)

Tillståndsprocess:

Krävs tillståndet "nätkoncession för linje".

Steg i processen:

- Förstudie/ upprättande av förslag & alternativ
- Samråd med berörda (2 steg)
- Beslut om "betydande miljöpåverkan" (BMP) från Länsstyrelsen
- Miljökonsekvensbeskrivning (beroende av BMP)
- Ansökan till Energimarknadsinspektionen

- Remissrunda
- Beslut

Utöver beslut om tillstånd krävs även att man får tillgång till marken, markupplåtelse från berörda fastighetsägare.

Fråga: Görs detta genom expropriation?

EP: Nej, inte via expropriation i lagens mening. Vattenfall ansöker om ledningsrätt vilket innebär att man får rättigheter att ha ledningen på annans fastighet. Fastighetsägaren äger fortfarande marken men blir belastad av ledningsrätten.

Fråga: Kommer det att "sjunga" även om den nya ledningen, så som det är idag?

EP och UJ: Det är svårt att veta säkert, troligen blir det bättre när man bygger en ny ledning med grövre lina.

EP förklarade hur avgränsning av samrådskretsen gjorts. Då Energimarknadsinspektionen skärpt sina krav gällande samråd har Vattenfall valt att samråda med en mycket bred krets i detta fall. Det finns ej definierat i lagstiftningen hur samrådskretsen ska avgränsas och vilka som anses vara berörda vilket gör det svårt att veta vad som är "rätt". Därför har avgränsningen gjorts väldigt brett.

Miljökonsekvensbeskrivningen är en del i ansökan om tillstånd. Den ska innehålla information som framgår av miljöbalken.

Ansökan prövas av Energimarknadsinspektionen, enligt ellagen och miljöbalken. För att få bygga ledningen kan det också krävas andra typer av tillstånd.

Markåtkomst vid byggnation av nya ledningar i ny sträckning:

- Förundersökningsmedgivanden för att kunna utföra vissa undersökningar inför detaljprojektering.
- Frivilliga markupplåtelseavtal med berörda fastighetsägare.
- Ledningsrätt, grundat på frivillig markupplåtelse eller tvingande.

EÅ från Lantmäteriet, det statliga Lantmäteriet (finns även kommunalt i Västerås), berättade kort om Ledningsrätt och förfarande kring detta.

- En ansökan om ändring av gällande ledningsrätt är inskickad till Lantmäteriet. Denna process kommer dock att komma in senare eftersom det först krävs att koncession erhålls innan man kan gå vidare.
- När handläggning påbörjas kontrollerar Lantmäteriet att alla erforderliga tillstånd finns och man kallar sedan berörda parter till en lantmåteriförrättning.
- I detta fall blir det en omprövning av gällande ledningsrätt.
- Förhoppningsvis finns redan markupplåtelseavtal och då behöver man inte tvinga sig fram. Om Vattenfall och fastighetsägaren inte är överens är det Lantmäteriet som beslutar om ersättning och man tvingar sig fram.

- Ersättning utgår även för tillfälliga skador.

Fråga: Utgår ersättning för synpåverkan från stolpar?

EÅ: Det är inte ett intrång utan ersätts som miljöskada enligt miljöbalken. Denna fråga kan prövas av Lantmäteriet om båda parter är överens om detta, i annat fall avgörs det i domstol som en separat prövning.

EP: I skogsmark blir det inget nytt intrång och det blir därmed inte någon ny ersättning. Vid nya stolpplatser och intrång i åkermark kommer ny ersättning att utgå.

De synpunkter som inkommer under samrådet kommer att redovisas i den samrådsredogörelse som utgör del i MKBn.

När ansökan är inskickad till Energimarknadsinspektionen kommer den att remitteras till berörda parter och man får då ytterligare en möjlighet att inkomma med synpunkter. Det är dock fördelaktigt att yttra sig tidigt i processen då det finns större möjligheter att göra förändringar och justeringar.

Fråga: Hur gör man vid ombyggnation, bygger man först och raserar sedan?

UJ: Byggnation och rasering kommer att samordnas, troligen kommer man att bygga kortare delsträckor och lägga över de gamla linorna i de nya stolparna och sedan rasera den gamla ledningen. Man kan då använda den gamla ledningen som draglina för att dra upp den nya ledningen i stolparna.

Fråga: Vad är det för typ av lina?

UJ: I dagsläget är det en kopparlina och den nya kommer att vara aluminium.

Fråga: Hur är det med magnetfälten kring ledningen?

EP presenterade magnetfältskurvor för genomförda magnetfältsberäkningar för sträckan mellan Tullsta och Finnslätten, dels före och efter ombyggnation, dels vid drift med 70 kV och sedan med 130 kV.

När det är flera ledningar parallellt är det inte fråga om en ren addering av magnetfälten, i många fall tar de ut varandra då fälten har både riktning och storlek.

Fråga: Vad säger exempelvis 4 μT i storhet? Vad innebär det?

EP: Det är lite svårt att svara direkt på eftersom det inte finns några gränsvärden att förhålla sig till. Det som finns i dagsläget är en försiktighetsprincip formulerad av ett antal myndigheter.

Fråga: Hur är det med djur som uppehåller sig i ledningsgatan?

EP: Det är också svårt att ge ett tydligt svar på, det finns observationer av olika slag. I vissa fall finns det observationer som säger att djur gärna uppehåller sig i ledningsgatan, i andra fall finns observationer att exempelvis kor "kastar" sina kalvar (missfall) i högre grad. Det finns dock inga entydiga bevis eller förklaringar till vad detta skulle kunna bero på.

Det finns som sagt inga framtagna gränsvärden för exponering av magnetfält, de enda gränsvärdena som finns inom EU är för mer akuta effekter och då handlar det om 100 μ T för allmänheten samt 500 μ T för yrkesmän.

Det man kan konstatera av resultaten från genomförda beräkningar är att Vattenfalls ledning har en mycket liten påverkan på det totala magnetfältet. Vid spänningshöjning från 70 kV till 137 kV minskar magnetfälten. Förändringen vid närmast belägna bostadshus har konstaterats vara +/- 0,02 μ T.

Fråga: Hur är det med induktion från omkringliggande ledningar?

UJ: Det kommer att bli en del problem med induktionsspänning vid byggnationsarbeten, det kommer att kräva särskild försiktighet.

Fråga: Det är ju stora skillnader på magnetfält för 70/130/220 kV. Hur kan det blir lägre med 130 när det blir så mycket högre med 220?

EP: Magnetfälten är beroende av strömstyrkan, som är mycket högre på SVKs ledningar. Om man skulle överföra samma effekt som går genom 70 kV ledningen i en 220 kV ledning skulle magnetfälten minska. Då man inte planerar att öka effekten när man höjer spänningen från 70 till 130 kV minskar strömmen och således magnetfälten.

Fråga: På sista sträckan in till Finnslätten är det ju 5 ledningar parallellt, man planerar inte att göra något åt detta? Det ser ganska illa ut?

EP: Nej, man planerar inga åtgärder för detta, tyvärr blir det många ledningar in till en sådan station.

Fråga: Hur är det med terrorhot mot ledningar? Tar man höjd för detta?

EP och MT: Det är självklart en fråga, dock inte något som Vattenfall arbetar så aktivt med. I dagsläget är det kanske främst SVK som jobbar med dessa frågor då stamnätet är särskilt viktigt. Det finns ju självklart en sårbarhet i infrastrukturen.

Fråga: Blir det denna sträckning som Vattenfall söker för? Kan man vidareförmedla det till andra intressenter?

EP: Det är det högst troliga, det är dock inte beslutat ännu och samråd pågår just nu. Det är svårt att förutse vad för information som kan framkomma.

Fråga: Är det här den största ledningen till Västerås?

UJ och ZAL: Nej, det är inte den största ledningen, SVK har ju ett antal ledningar och de är större.

Sekreterare

6 (6)

SAMRÅDSMÖTE VÄSTERÅS 2015-10-13
2015-10-15



Bifogas: Utskrift av bildspel