

PROTOKOLL

UPPDRAG 150 kV ledning Harrsele-Floren-Rundvik och ny 45 kV ledning mellan Rundvik och Olofsfors	UPPDRAGSLEDARE Jessica Raftsjö Lindberg	DATUM 2018-06-05
UPPDRAGSNUMMER 13002956	UPPRÄTTAD AV Jenny Lundberg	

PLATS Nordmalings församlingsgård	DATUM 2018-04-16	TID 18:00-20:00
--------------------------------------	---------------------	--------------------

NÄRVARANDE	Jonas Weinz och Erik Limatius (Vattenfall Eldistribution AB) Tore Jakobsson (Vattenfall Services Nordic AB)	-	Cirka 70 stycken närvarande på mötet
	Jenny Lundberg och Jessica Raftsjö Lindberg (Sweco)		

Protokoll läggs ut på Vattenfall Eldistributions hemsida
<https://www.vattenfalleldistribution.se/vart-arbete/samrad/>

Koncession för 150 kV ledning mellan Harrsele, Floren och Rundvik samt 45 kV ledning mellan Rundvik och Olofsfors

Presentation

Vattenfall Eldistribution hälsar välkommen till samrådsmötet och lämnar ordet till Sweco.

Sweco delar ut närvarolista och berättar om tillståndsprocessen, hur utförandet för luftledningen planeras att se ut och om de föreskrifter som finns för att hålla luftledningsgator trådfria.

Vattenfall Eldistribution inleder med att hälsa samtliga välkomna till samrådsmöte enligt 6 kap. 4 § miljöbalken för samtliga koncessionsansökningar enligt samråd och annons. Efter det berättar Sweco om de två projekten Harrsele – Floren – Rundvik och Rundvik – Olofsfors. Sedan presenteras utredningsområdets förutsättningar och vilken förutsedd miljöpåverkan som projekten kan ha på omgivningen. Frågor ställs löpande under samrådet.

Presentationen avslutas med information om det fortsatta arbetet och hur synpunkter kan skickas in till Jenny via e-post, post eller via de synpunktsblanketter som finns på plats under samrådsmötet. Alla som önskar kan även kontakta Jenny för att få en detaljerad karta över deras berörda fastighet för att tydligare se hur deras fastighet eventuellt berörs av utredningsstråk.

Sweco Skolgatan 2 B SE-891 33 Örnsköldsvik, Sverige Telefon +46 (0)660 27 01 00 Fax +46 (0)660 211496 www.sweco.se	Sweco Environment AB RegNo: 556346-0327 Styrelsens säte: Stockholm	Jenny Lundberg Miljökonsult Örnsköldsvik Telefon direkt +46 (0)660 27 01 21 jenny.lundberg@sweco.se
--	--	---

Tore Jakobsson på Vattenfall Services Nordic berättar om ersättningsfrågan. Samrådsmötet avslutas sedan med en frågestund.

Frågor och bemötande

- *Varför väljer man inte bara befintligt alternativ?*

Enligt miljöbalken måste alternativa stråk utredas. Alternativa sträckningar har utretts för att säkerhetsställa att befintlig sträckning verkligen är det bästa alternativet. Vattenfall Eldistribution ser flera fördelar med att den nya 150 kV ledningen upprättas invid idag befintlig ledning.

- *Vilken sida om befintlig ledning kommer den nya ledningen att ligga?*

Placeringen bestäms vid detaljprojekteringen och efter det vad samråden visat. Vi vill ha in synpunkter på vilken sida etc. som blir bäst att placera ledningen på. Vattenfall kommer att arbeta för att ledningen anpassas så väl som möjligt utifrån den sammanvägda informationen som framkommit i processen. Vi håller oss utanför buffertzonen.

- *Hur mycket måste man bredda ledningsgatan om man bygger längst befintlig ledning?*

Cirka 30 meter, det kommer att framgå i detaljprojekteringen.

- *Ska 40 kV ledning vara kvar mellan Bjurholm-Floren?*

Ja detta är en distributionsledning. Den planerade 150 kV ledningen samförläggs inte med denna då man vill komma ifrån bebyggelsen.

- *Har allmänheten något att säga till om?*

Samrådsprocessen syftar till att samla in synpunkter och information inför det fortsatta arbetet med miljökonsekvensbeskrivningen och val av alternativa stråk. Vid etablering av nya ledningar vill Vattenfall Eldistribution göra så lite påverkan som möjligt på omgivningen och det gäller alltifrån naturvärden, kulturvärden och bebyggelse. Tyvärr blir alltid någon påverkad. Det är svårt att ta hänsyn till allt, det ska vara rimligt och byggbart. Vi vill ha in synpunkter och förslag för att det ska bli så bra som möjligt.

- *Ekonomiskt är det väl bättre med befintlig ledning?*

Ja, att bredda befintlig ledningsgatan något i stället för att göra en helt ny ledningsgata är ett billigare alternativ. Vattenfall Eldistribution är villig att göra justeringar för att komma bort från befintliga bostäder som idag ligger inom ledningens skyddsavstånd.

- *Blir det ett nytt samråd om tex 2B skulle bli aktuell?*

Ja det kommer det att bli.

- *Ni förstör för markägare! Tidigare har ni inte haft något samråd, inte talat om vad som händer utan bara kommit och satt upp stolpar, kört sönder marken och kört över oss som markägare. Dessutom är det dåligt betalt vilket borde vara högre.*

Det måste ha varit för distributionsnätet när det gäller mindre ledningar, vilket vi får ta med oss till berörda. Om ledningen flyttas återlämnas den mark som tagits. Drabbade får reda på ersättningen innan enligt nya skogsnormen. Vi har inte tillträde till marken bara i och med koncession.

- *Varför fortsätter ledningen från Rundvik?*

Tidigare fanns en station i Rundvik för 150 kV ledningen. Facket för 150 kV ledningen är dock inte kvar och ledningen behöver egentligen inte gå över E4:an och Botniabanan. Befintlig ledning kan plockas bort, så man inte behöver gå över vägen och sedan tillbaka. Hade varit en fördel. 45 kV ledningen behöver gå över men inte 150 kV.

- *Kompositstolpar har gått av ibland, har det blivit bättre?*

Kommer att bygga med impregnerat trä eller plats, stål används om man går över Botniabanan. Vattenfall kommer inte bygga med kreosotimpregnerade stolpar.

- *Får man rensa dike under ledningen?*

Vi är inte markägare så vi har inget att säga till om det.

- *Vilken buffert har ni till boenden?*

100 meter om möjligt. Detta av hänsyn både till magnetfält, som dock avtar långt innan 100 m, samt att man inte gärna vill ha en kraftledning alltför nära boenden.

- *Hur nära befintlig ledning törs ni bygga den nya?*

Närmaste man kan bygga är 9 meter från ytterfaserna, annars kan det bli en ljusbåge emellan.

- *Alternativ 1B är inget bra alternativ. Känsligt område efter havet som skulle störa miljön. Eftertraktade tomter där, sätter käppar i hjulet för det. Tänker man stolpe eller kabel? Kan man dra om på nåt vis?*

Förstår att det är trångt. 45 kV ledningen ska fundera som en reserv till Nordmaling idag, ledningen måste byggas men Vattenfall Eldistribution är öppen för andra alternativ. En ledningsgata behövs även fast man gräver ner ledning. När den inte syns, kan man råka köra över den, gräva av den etc., vid driftstopp är det svårt att hitta felet vilket leder till långa avbrott. 1A och 2A är våra huvudalternativ, sedan kanske vi får synpunkter som säger annat. Därför kan vi inte säga redan nu att det blir befintlig men det är huvudalternativen i dagsläget.

- *Är det statlig mark kring E4:an? I så fall kan det vara bra att bygga ledningen där?*

Vi har inte detaljstuderat markägarförhållandena i detta skede, men försöker alltid undvika mindre privata fastighetsägare och istället bygga på statlig mark. TRV har föreskrifter hur nära väg och järnväg man kan gå.

- *Vilken årstid bygger man ledningen?*

Det blir minst körskador om man bygger ledning vintertid.

PRESENTATION ERSÄTTNING

- *Vem gör värderingen?*

Det upphandlas, en aktör är t.ex. Vattenfall Services Nordic AB.

- *Kan vi få se vad leveransrotköpen är? I stället för prislista.*

Att det går på prislista istället för leveransrotköp är inget som Vattenfall beslutat, utan vi följer gällande lagstiftning och normer. Vill man får man själv ta reda på det avverkade virket och sälja det.

- *Hur värderas åkermark?*

Finns en egen norm för detta. Utifrån placering av stolpar och stag görs en värdering. Värderas högre än skogsmark. Annan markanvändning om den upphör, Vattenfall Eldistribution har rätt att uppföra en ledningsgata.

- *Om man vill plantera på sin åkermark, får man ingen ersättning då?*

Frågan har aldrig dykt upp tidigare, men har man en gång fått ersättning för själva åkermarken och Vattenfall har ledningsrätt, utgår ingen ny ersättning för att man byter markanvändning av området.

- *Varför får man så mycket mer ersättning när vindkraftverk ska byggas än för en kraftledning?*

Det är expropriationslagen som reglerar ersättningen för kraftledning. Ett elnätbolag är skyldig att ansluta kunder till ett skäligt pris. Vindkraft är exploatering och där styrs inte ersättningen genom expropriationslagen.

Sekreterare Jenny Lundberg

Samrådsmötemöte för berörda markägare Nya 145 KV ledningar

2018-03-21

Tore Jakobsson, Vattenfall
Services Nordic AB
Tel: 070-37 77 089

2009

omgjord 1 februari 2018

- Längd x bredd = antal ha
- Bonitet (markens produktionsförmåga)
- Ålder (bestånd som inte nått slutavverkningbar ålder får tillägg för "förtidig avverkning")
- Trädslagsfördelning (graninblandning ger tillägg för "storm & torkskador")
- Beståndets slutenhet
- Beståndets virkesförråd/ha
- Skillnaden är att Diskonteringsräntan är 3.0% istället för 3,5% och att P30 priserna skrivits upp (typträden med en brösthöjdsdiameter på 30 cm).
- 2018-års skogsnorm ger ca:5% större ersättning men spannet är från minus till plus 15%

Nya expropriationslagen

- 25% i tillägg på markersättningen.
- 25% i tillägg på virkesersättningen i form av en extra markersättning vilket innebär att markägaren även får 20% i "frivillig uppgörelse" på dessa 25%
- Virkesersättningen är "högsta dagspriset"
- 90 kr/m³fub i avverkningskostnad dras av från virkesersättningen (kostnaden är förhandlad fram av representanter för markägarna och branschorganisationer)
- Tillägg "frivillig uppgörelse" 20%. På markersättningen (maxbelopp 20% av basbeloppet i dagsläget 9800 kr)
- Minimibelopp markersättning 3% av basbeloppet i dagsläget 1.344 kr.

Värde exempel

- Råmarksvärdet ligger mellan 0,75 kr/m² till 2,0 kr/m²
- Beståndsvärdet = markvärdet + virkesvärdet
- Hygge 0 årig skog ca: 14.000 kr / ha
- 25 årig skogsmark ca: 44.000 kr / ha
- 50 årig skogsmark ca: 69.000 kr / ha
- 75 årig skogsmark ca: 94.000 kr / ha
- 100 årig skogsmark ca: 138.000 kr / ha

Skatteregler

- Markersättningen beskattas som kapital 28%
- Virkesersättningen reavinstbeskattas med 28%
- Schablonavdrag av virkesintäkten är 5000 kr + moms / delägare
- För mer information hänvisas till skatteverkets hemsida: www.skatteverket.se