



E.ON Energidistribution AB
Nobelvägen 66
205 09 Malmö
eon.se

T 040 - 25 50 00

Samrådsunderlag för kompletterande avgränsningssamråd

Ny 130 kV kraftledning mellan Sävsjöström – Berg, Uppvidinge kommun, Kronobergs län

September 2018

Bg: 5967-4770
Pg: 428797-2
Org. Nr: 556070-6060
Säte: Malmö

Projektorganisation

E.ON Energidistribution AB

205 09 Malmö
eon.se

SWECO Energiguide AB

Box 34044
100 26 Stockholm
www.sweco.se

Samrådsunderlaget har upprättats av Erik Sundqvist och Jonathan Weck.
Underlaget har granskats av Jenny Wintzer.
För kartor i underlaget innehas rättighet:
© Lantmäteriet MS2006/02876

Innehållsförteckning

| | | |
|----------|---|-----------|
| 1 | Inledning | 4 |
| 1.1 | Bakgrund | 4 |
| 1.2 | Samråd och tillstånd | 4 |
| 1.2.1 | Genomfört avgränsningssamråd | 4 |
| 1.2.2 | Resultat av genomfört avgränsningssamråd | 5 |
| 1.2.3 | Kompletterande avgränsningssamråd | 6 |
| 1.2.4 | Viktig Information | 6 |
| 2 | Ny information baserad på inkomna yttranden | 7 |
| 2.1 | Begränsning i totalhöjd | 7 |
| 2.2 | Komplettering avverkningsbehov luftledningsalternativ 3 och 4 | 7 |
| 3 | Jämförelse Miljöpåverkan | 10 |
| 3.1 | Landskapsbild | 10 |
| 3.2 | Markanvändning | 11 |
| 3.3 | Naturmiljö | 11 |
| 4 | Kontaktuppgifter | 12 |

1 Inledning

1.1 Bakgrund

E.ON Energidistribution AB (nedan E.ON Energidistribution) avser att bygga en ny 130 kV kraftledning mellan befintlig anslutningspunkt Sävsjöström till en fördelningsstation för den planerade vindkraftparken Berg. Syftet med den planerade kraftledningen är att ansluta Stena Renewable AB:s planerade vindkraftpark Berg till överliggande elnät. E.ON Energidistribution har områdeskoncessionen i området och därmed medföljande anslutningsplikt.

Ett avgränsningssamråd för den planerade ledningen hölls under maj-juni 2018. Detta samrådsunderlag utgör ett kompletterande avgränsningssamråd inför ansökan om nätkoncession (tillstånd) för linje för ledningen.



Figur 1. Översiktsskarta över var vindkraftsparkerna planeras inklusive för detta samråd aktuell ledning.

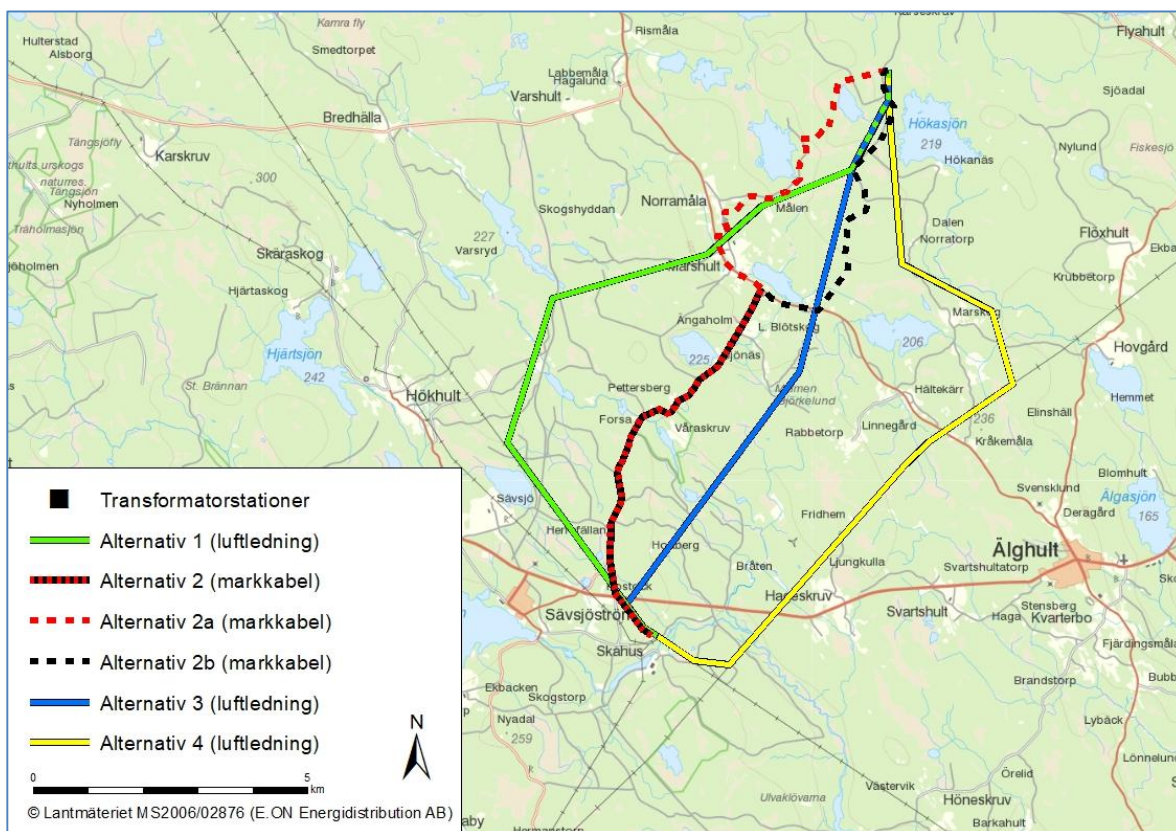
1.2 Samråd och tillstånd

1.2.1 Genomfört avgränsningssamråd

För att få bygga och använda en kraftledning krävs tillstånd, så kallad nätkoncession för linje. Bestämmelser om nätkoncession för linje återfinns i ellagen (1997:857) och i Elförordningen (1994:1250). Ansökan om nätkoncession för linje prövas av Energimarknadsinspektionen. Om nätkoncession erhålls gäller den i regel tillsvidare. I en ansökan om nätkoncession för linje ska det enligt ellagen ingå en miljökonsekvensbeskrivning (MKB).

Samrådsförfarandet och upprättandet av MKB sker i enlighet med vad som föreskrivs i 6 kap. miljöbalken (1998:808). Syftet med samrådet är att förbättra beslutsunderlaget och ge berörda möjlighet till insyn och påverkan.

Under maj-juni 2018 genomfördes ett första avgränsningssamråd i projektet. Samrådsparter utgjorde Länsstyrelsen i Kronobergs län, Uppvidinge kommun, berörda myndigheter, föreningar, organisationer, fastighetsägare samt allmänheten. Samrådet genomfördes skriftligen genom direktutskick, annonsering i ortstidning samt med ett möte i form av öppet hus där berörda och allmänheten gavs möjligheten att ställa frågor och lämna synpunkter på projektet. Samrådet avsåg fyra olika sträckningar, tre stycken för luftledning och en för markförlagd ledning (den senare uppdelad i två delsträckningsalternativ, 2 + 2A respektive 2 + 2B). Se figur 2 nedan för samrådda alternativ.



Figur 2. Sträckningsförslagen som omfattades av avgränsningssamråd 1.

Efter detta första avgränsningssamråd planerade E.ON Energidistribution att utvärdera de olika alternativen utifrån vad som framkommit i samrådet. Ytterligare ett avgränsningssamråd skulle sedan hållas för det alternativ som bedömdes som mest lämpligt.

1.2.2 Resultat av genomfört avgränsningssamråd

Utvärderingen av inkomna synpunkter från det första avgränsningssamrådet har visat att det finns för- och nackdelar med samtliga alternativ. Inget alternativ framstår därmed i nuläget tydligt som mest lämpligt.

Framförallt gäller detta utvärderingen och jämförelse av de olika alternativen för luftledning. Av de som yttrat sig kring lämpligt luftledningsalternativ har alternativ 3 främst förordats av fastighetsägare och allmänheten medan myndigheter och organisationer generellt identifierat fördelar med alternativ 4. Få parter har förordat alternativ 1 och detta sträckningsförslag framstår som mindre fördelaktigt än övriga alternativ.

Med anledning av framförallt Svenska kraftnäts och Försvarmaktens yttranden har också förutsättningarna för luftledning i området delvis förändrats jämfört med vad som tidigare angavs i det första avgränsningssamrådet. Svenska kraftnäts yttrande innebär en betydande breddning av befintlig ledningsgata vid ett anläggande av alternativ 4. Försvarmaktens yttrande innebär en begränsning av en eventuell luftlednings totalhöjd som berör samtliga sträckningsalternativ. Mer information om detta redovisas i avsnitt 2.

I några yttranden har de olika luftledningsalternativens miljöpåverkan kommenterats. I huvudsak ställs fördelarna med det väsentligt kortare alternativ 3 mot alternativ 4 som, i större utsträckning, innebär breddande av befintlig ledningsgata och samlokalisering av fler luftledningar i landskapet.

1.2.3 Kompletterande avgränsningssamråd

För att kunna bedöma vilket av luftledningsalternativen som är det mest lämpliga genomförs nu ett kompletterande avgränsningssamråd. Samrådet avser främst att fördjupa jämförelsen mellan luftledningsalternativ 3 och 4.

Detta samrådsunderlag omfattar kompletterande information för de båda alternativen miljöpåverkan med avseende på landskapsbild, markanvändning och naturmiljö. Mer information om alternativens påverkan på andra intresseområden finns att hämta i samrådsunderlaget till det första avgränsningssamrådet.

Detta kompletterande avgränsningssamråd innebär inte att markförlagd ledning, enligt tidigare redovisade alternativ, har avfärdats som alternativ.

Samtliga inkomna synpunkter från de båda avgränsningssamråden samt E.ON Energidistributions bemötanden av dessa, kommer att redovisas i en samrådsredogörelse som biläggs framtida koncessionsansökan.

Efter detta avgränsningssamråd avser E.ON Energidistribution att utvärdera sträckningsförslagen och därefter upprätta koncessionsansökan inkl. MKB för ett förordat sträckningsförslag. Koncessionsansökan avses att skickas in till prövande myndighet Energimarknadsinspektionen under slutet av 2018.

1.2.4 Viktig Information

Vi vill be er som får del av detta samrådsunderlag i egenskap av fastighetsägare att informera eventuella hyresgäster, arrendatorer eller andra nyttjanderättshavare knutna till Er fastighet som kan väntas bli berörda av den planerade ledningen. Om dessa önskar ytterligare informationsmaterial går det bra att kontakta oss och få detta skickat per post. Vi ber Er även vidarebefordra kontaktuppgifter till eventuella nyttjanderättsinnehavare som berörs av projektet till oss snarast möjligt.

Vi vill be er som får del av detta samrådsunderlag i egenskap av kontaktperson för en förening/organisation att informera berörda medlemmar i er förening/organisation om den planerade kraftledningen.

2 Ny information baserad på inkomna yttranden

2.1 Begränsning i totalhöjd

Försvarmakten har inget att erinra mot någon av luftledningsalternativens sträckning om totalhöjden inte överstiger 20 meter inom Försvarets riksintresseområde. Både sträckningsförslag 3 och 4 ligger delvis inom detta riksintresseområde, vilket innebär en begränsning som hänsyn måste tas till vid ett eventuellt byggande av en luftledning.

2.2 Komplettering avverkningsbehov luftledningsalternativ 3 och 4

Under genomfört första avgränsningssamråd har det, som nämns ovan, inkommit yttranden som belyst fördelarna med att nyttja befintlig ledningsgata. Uppenbart kan det finnas fördelar med att samlokalisera luftledningar i och med en minskad påverkan på landskapsbilden samt nyttan av att delvis kunna utnyttja befintlig ledningsgata. De ornitologiska föreningar som har yttrat sig kring luftledningsalternativen har betonat att en eventuell luftledning i så stor utsträckning som möjligt bör följa befintlig ledning.

Svenska kraftnät har yttrat sig kring alternativ 4 och den sträcka som går parallellt med deras befintliga luftledning, se figur 3. Ett antal tekniska krav behöver uppfyllas, vilket totalt sett innebär att en ny luftledning behöver hålla ett internt avstånd på ca 29 - 33 meter till den befintliga 400 kV ledningen.

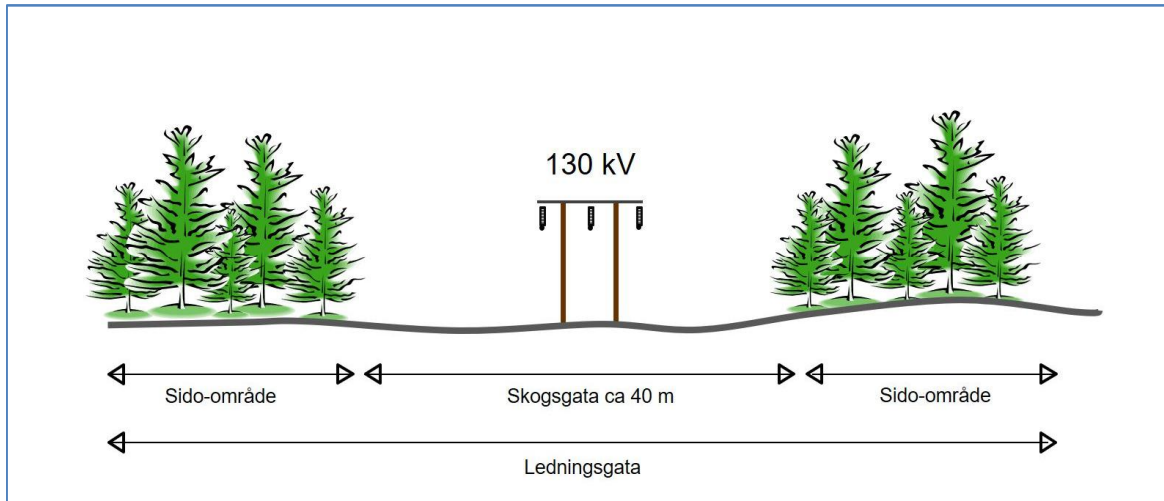


Figur 3. Karta över alternativ 4. Inom rödmarkerat område sträcker sig alternativet parallellt med Svenska kraftnäts befintliga 400 kV ledning.

I och med kravet på internt avstånd blir avverkningsbehovet för framförallt alternativ 4 betydande. Nedan redovisas en uppskattad beräkning av det totala avverkningsbehovet för alternativ 3 respektive 4.

Alternativ 3

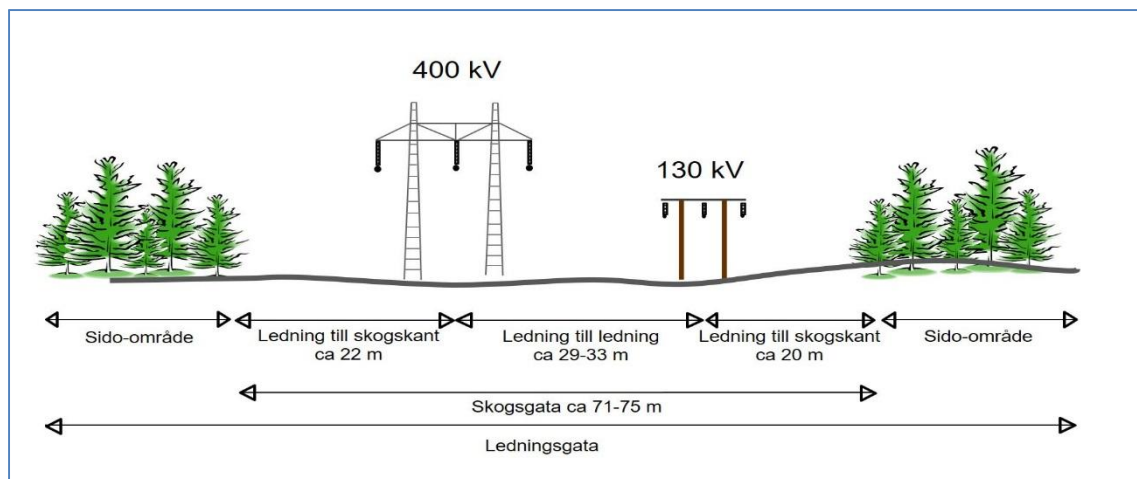
- Total uppskattad virkesvolym som beräknas åtgå: ca 6 100 skogskubikmeter



Figur 4. Exempel på utförande av alternativ 3. Även andra typer av stolpar och utförande kan bli aktuella.

Alternativ 4

- Total uppskattad virkesvolym som beräknas åtgå: ca 7 100 skogskubikmeter



Figur 5. Exempel på utförande av del av alternativ 4 i parallellgång med befintlig 400 kV ledning. Även andra typer av stolpar och utförande kan bli aktuella.

Mindre osäkerheter i beräkningarna utgörs av att Svenska kraftnäts befintliga ledning inkl. ledningsgata inte är helt rak samt att det kan finnas mindre områden längs båda alternativen med ett lägre avverkningsbehov än beräknat. Oavsett finns det en skillnad i förväntat avverkningsbehov samt avverkningsrelaterade kostnader mellan de två sträckningsförslagen. Sammanfattningsvis innebär alternativ 4 att ca 1000 kubikmeter mer skog behöver avverkas än alternativ 3.

3 Jämförelse miljöpåverkan

E.ON Energidistribution vill härmed komplettera med en tydligare jämförelse av miljöpåverkan för luftledningsalternativen 3 och 4. Miljöpåverkan till följd av byggnation och drift av den planerade kraftledningen kommer att beskrivas närmare i den miljökonsekvensbeskrivning (MKB) som bifogas koncessionsansökan.

Avgränsningssamråd 1 har resulterat i förändringar av intresseområden landskapsbild, markanvändning samt naturmiljö som beskrivs nedan. Utifrån resultatet av avgränsningssamråd 1 redovisas en uppdaterad bedömning av dessa påverkansområden.

3.1 Landskapsbild

Alternativ 3 innebär att en ca 11,5 km lång luftledning anläggs. Av denna sträcka utgör en mindre andel (ca 800 meter) parallellgång med ytterligare luftledning, resterande ca 10,5 km medför en förläggning genom obanad terräng och anläggande av en ny luftledningsgata. Totalt sett bildas en ny och ca 40 meter bred ledningsgata längs merparten av sträckan. Längs med den kortare sträckan där det är parallellgång med befintlig luftledning behöver ledningsgatan breddas något men inte så mycket som 40 meter.

Alternativ 4 innebär att en ca 16 km lång luftledning anläggs. Längs ca 7 km, där ledningen går i ny sträckning, behöver en ny luftledningsgata anläggas av samma dimension som för alternativ 3 d.v.s. 40 meter. Svenska kraftnäts yttrande innebär att anläggandet av en ny luftledning längs deras ledning innebär ett breddande av befintlig ledningsgata med ca 30 meter. Totalt sett innebär detta en ca 75 meter bred ledningsgata längs den ca 8 km långa parallellgången. Återstående sträcka på ca 1 km utgör parallellgång med ytterligare luftledningar med ett något lägre breddningsbehov.

Båda alternativen innebär en förändrad landskapsbild jämfört med nuvarande förhållanden. Alternativ 3 omfattar en större andel ny ledningsgata. Samtidigt medför detta alternativ en ca 4,5 km mindre påverkan på landskapet.

Alternativ 4 nyttjar befintliga luftledningars påverkan på landskapsbilden i betydligt större utsträckning. Vid parallellgång med Svenska kraftnäts ledning innebär detta dock nästan en dubbling av befintlig ledningsgatas storlek vilket skapar en mycket bred ledningsgata i landskapet.

Försvarmaktens yttrande innebär en begränsning av ledningsstolparnas höjd, vilket berör ca hälften av båda alternativens sträckningar. Detta medför att anläggande av en luftledning harmoniserar bättre med omgivande landskap i och med en marginell skillnad mellan stolphöjd och trädtopparnas höjd.

Visuell påverkan kommer att belysas ytterligare i arbetet med kommande MKB, om E.ON Energidistribution väljer att söka för ett luftledningsalternativ.

3.2 Markanvändning

Kraftledningen kommer i ett luftledningsutförande att medföra ett produktionsbortfall för skogsbruket i och med den skogsgata som krävs för kraftledningen. Skogsgatan måste hållas fri från träd under hela kraftledningens drifttid. Utanför skogsgatan kan det bli aktuellt att fälla enstaka höga träd, s.k. kantträd, som kan riskera att skada kraftledningen.

Avverkningen berör områdets markägare i varierande omfattning. I nuvarande sträckning berör alternativ 3 14 fastigheter. Av dessa berör sex fastigheter mark ägd av Sveaskog som även är markägare till berörda vindkraftparker i Berg. Totalt sett sträcker sig ca 70 % av alternativ 3:s sträckning över Sveaskogs mark. Alternativ 4 berör 16 fastigheter som till en större del är privatägda. Tre av dessa ägs av Sveaskog. Totalt sett sträcker sig ca 30 % av alternativets sträckning över mark ägd av Sveaskog.

Anläggande av alternativ 3 innebär att en mindre andel skog behöver avverkas än motsvarande för alternativ 4.

Alternativ 4 medför att ca 1000 skogskubikmeter mer behöver avverkas än motsvarande för alternativ 3.

3.3 Naturmiljö

Alternativ 3 berör ett område upptaget i våtmarksinventeringen samt tangerar ett antal sumpskogar. Sträckningen korsar Forsaån som utgör ett naturmässigt värdefullt vattendrag.

Vid två passager korsar alternativ 4 Alsteråns dalgång som utgör ett värdefullt vattendrag och som dessutom är klassat som riksintresse för naturvården. Påverkan på Alsterån består dels av en lokal miljöpåverkan till följd av den skogsavverkning som åtgår för breddning av befintlig ledningsgata i vattendragets närhet och dels den visuella påverkan som avverkningen får på vattenmiljöns närområde. Vid detaljprojekteringen utförs stolpplaceringar med utgångspunkten att undvika stolpar i vattendragets närmiljö. Alternativ 4 angränsar även till naturområde Marskog samt berör ett antal sumpskogar. Området runt Marskog ingår i länsstyrelsens naturvårdsprogram, klass 2 (= mycket stora naturvärden) av totalt tre klasser.

4 Kontaktuppgifter

På uppdrag av E.ON Energidistribution AB handlägger Sweco Energuide AB samråd- och tillståndsfrågorna för den planerade kraftledningen.

Om ni har frågor om projektet eller önskar få samrådsunderlaget postat till er, kontakta Erik Sundqvist, e-post erik.sundqvist@sweco.se eller 019-168115
Jonathan Weck, e-post jonathan.weck@sweco.se eller 072-2140724

Eventuella synpunkter mottages skriftligen via brev eller e-post senast måndagen **den 1 oktober 2018**.

Adress: Sweco Energuide AB, Att: Erik Sundqvist, Box 214, 701 44 Örebro
E-post: erik.sundqvist@sweco.se.

Aktuell information om projektet uppdateras på E.ONs hemsida, www.eon.se/regionnat, projekt Berg, Uppvidinge kommun

Vänliga hälsningar



Erik Sundqvist, Sweco Energuide AB
enligt uppdrag