

Delprojektledare Tillstånd,
Helena Karlsson
helena.karlsson@svk.se

Informationsklass
K1

Energimarknadsinspektionen
registrator@ei.se

2024-05-31

Dnr SvK 2010/123
Dnr Ei 2008-100114

KOMPLETTERING

Angående tidsbegränsning samt komplettering av ansökan om förlängning av nätkoncession för linje för en 220 kV-ledning från Ånge till Finnsletten, Ei 2008-100114

1. Allmänt om ärendet

År 2000 ansökte Svenska kraftnät om förlängd koncession avseende en 220 kV-ledning mellan Ånge och Finnsletten. Under åren 2010 till 2018 har Energimarknadsinspektionen (Ei) efterfrågat kompletterande uppgifter till ansökan som besvarats av Svenska kraftnät. Under 2022 inkom ytterligare en begäran om komplettering från Ei.

Under åren som gått sedan den ursprungliga ansökan skickades in av Svenska kraftnät har elektrifiering i Sverige accelererat. Den kraftigt ökande användningen av el tillsammans med ett föråldrat stamnät innebär att stora delar av den befintliga nätstrukturen avseende främst 220 kV ska avvecklas och ersättas med nya 400 kV-ledningar.

I förlängningsärendet Ånge-Finnsletten ingår två delsträckor:

- Ånge-Laforsen RL7 S2
- Laforsen- Finnsletten RL7 S3-4

Samtliga ingående delsträckor kommer att, inom ramen för Svenska kraftnäts stora investeringspaket NordSyd, rivas och ersättas med nya 400 kV-ledningar. Befintliga ledningsgator kan dock komma att nyttjas för nya kraftledningar vilket innebär att marken inte frigörs för annan bebyggelse, planer eller infrastruktur.

Ånge-Laforsen RL7 S2: Den befintliga 220 kV-ledningen planeras att avvecklas inom ramen för Laforsenpaketet. Avvecklingen planeras till år 2028-2029.

Laforsen-(Horndal)-Finnsletten RL7 S3-4: En ny station Fallviken ska byggas inom ramen för Ockelbopaketet, där nya, planerade 400 kV-ledningar mellan Fallviken och Horndal ska ersätta befintlig 220 kV-ledning. Inom Ockelbopaketet planerar Svenska kraftnät att anlägga en ny 400 kV-ledning för att även binda samman station Fallviken och Grönviken.



Svenska kraftnät planerar att genomföra ändringar på befintlig ledning RL7 S3-4 så att ledningen ansluter till station Horndal via en säng och avgrening (framtida RL7 S8), se separat ansökan om koncession enligt ellagen för ändring av ledningen Laforsen-Finnsletten (RL7 S3-4) med anledning av Horndal stationsförnyelse. Efter att ändringen är genomförd kommer befintlig ledning mellan Laforsen och Horndal att benämnas RL7 S3 och sträckan mellan Horndal och Finnsletten RL7 S4. Den korta avgreningen, där RL7 S3 och RL7 S4 möts i en säng för att anslutas till station Horndal, får littera RL7 S8.

Ombyggnationen av den befintliga 220 kV-ledningen vid station Horndal genomförs för att Svenska kraftnät ska kunna genomföra övrig ombyggnation och förstärkning av stamnätet i sin helhet. Svenska kraftnät önskar att ansökan om ändring prioriteras och särskiljs förlängningsärendet i handläggningen.

220kV-ledningarna Laforsen-Horndal RL7 S4 samt Horndal-Finnsletten RL7 S3 kommer att rivas under åren 2028-2031. Avgreningen RL7 S8 planeras att rivas när 400 kV-delen i station Horndal är färdigställd vilket uppskattas ske år 2031.

1.1 Tidsbegränsning

Med anledning av ovan beskrivna förutsättningar för sträckan Ånge-Finnsletten så ansöker Svenska kraftnät härmed om att koncessionen för Ånge-Finnsletten tidsbegränsas till 15 år. Svenska kraftnät anser, även om avveckling av ledningarna ligger förhållandevis nära i tid, att en tidsbegränsning på 15 år är rimlig med hänvisning till oförutsedda händelser inom projekten samt fördröjningar inför och i entreprenad. Svenska kraftnäts ambition är dock att riva ledningarna mellan Ånge och Finnsletten under åren 2028-2031.

2. Svenska kraftnäts bemötande på Ei:s kompletteringsbegäran

2.1 Fastighetsägarförteckning

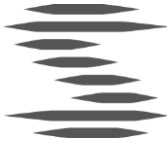
Ei skriver att fastighetsförteckningen som tidigare bifogats i ansökan är mer än två år gammal och ansökan behöver därför kompletteras med en ny förteckning över fastighetsägare.

Svenska kraftnät: Se Bilaga 1.

2.2 Karta över sträckningen

Ei nämner i sin kompletteringsbegäran att de efterfrågar en bekräftelse på att kartan över ledningens sträckning stämmer.

Svenska kraftnät: Ny koncessionskarta finns i Bilaga 2, där även ändringen är inarbetad. Shapefil som visar sträckningen bifogas, se Bilaga 3.



2.3 Tekniskt utförande

Ei efterfrågar kompletterande uppgifter gällande ledningens effektbehov och överföringskapacitet. Ei önskar även ett förtydligande vilka stolpar och fundament som används för vilka sträckor.

Svenska kraftnät:

Ånge-Laforsen RL7 S2

Effektbehov: 240 MW

Överföringskapacitet: 414 MW

Stolphöjd: mellan cirka 11-26 meter

Trästolpar med fundament i betong eller impregnerat trä.

Laforsen-Horndal (från säng, där RL7 S3 och RL7 S4 möts) RL7 S3

Effektbehov: 300 MW

Överföringskapacitet: stolpe 307-323 315 MW, övrig sträcka 415 MW

Stolphöjd: mellan cirka 10-29 meter. Ledningen är sambyggd med CL7 S1-2 en sträcka (stolpe 307-323, tornstolpar). På sambyggnadssträckan är höjden cirka 54 meter.

Trästolpar med fundament i betong eller impregnerat trä. På sambyggnadssträckan är det inte trästolpar utan stålstolpar.

Horndal (från säng, där RL7 S3 och RL7 S4 möts)-Finnslätten RL7 S4

Effektbehov: 240 MW

Överföringskapacitet: 415 MW

Stolphöjd: mellan cirka 14-27 meter

Trästolpar med fundament i betong eller impregnerat trä.

Horndal (från säng, där RL7 S3 och RL7 S4 möts)-Horndal station RL7 S8

Se separat ändringsansökan för ledningsåtgärder med anledning av Horndal stationsförnyelse.

2.4 Alternativredovisning

Ei önskar en komplettering avseende alternativ för kunna bedöma sträckningens lämplighet. Om Svenska kraftnät bedömer att det inte finns alternativa



sträckningar behövs motivering varför, exempelvis med hänsyn till de stationer som ledningen ansluter till eller påverkan för människor, djur och miljö.

Svenska kraftnät: Ledningen är byggd på 40-talet och är i sin helhet ålderstigen varför avveckling planeras inom ett fåtal år. Inom ramen för nystartade paket eller projekt är syftet att hitta framkomlighet för nya 400 kV-ledningar. De nya 400 kV-ledningarna ska ersätta befintlig ledning mellan Ånge och Finnslätten och inom arbetet med tillståndsansökan kommer omfattande alternativutredningar genomföras. Svenska kraftnät anser att det inte är motiverat att ta fram alternativa sträckningar även för ledningen som ska avvecklas.

2.5 Samråd med samebyar

Ledningen berör enligt miljökonsekvensbeskrivningen områden som används för rennärning. Ei önskar att ett kompletterande samråd med berörda samebyar genomförs eftersom detta inte har gjorts. Svenska kraftnät behöver även komplettera med eventuella hänsynsåtgärder och påverkan efter kompletterat samråd.

Svenska kraftnät: Befintlig ledning berör Jijnjevaerie sameby mellan Ånge till länsgränsen Gävleborg, en sträcka på cirka 2 mil.

Svenska kraftnät kommer att genomföra ett kompletterande samråd med Jijnjevaerie sameby. Inbjudan till samråd tillsammans med ett samrådsunderlag skickades till berörd sameby 2024-05-30, se Bilaga 4. Eventuella yttranden ska ha inkommit senast 2024-06-30. Efter detta svarsdatum kommer Svenska kraftnät att skicka in det kompletterande samrådet som biläggs till ansökan om förlängd koncession.

För befintliga ledningar uppkommer påverkan främst i underhållsfas vilket inte prövas inom ramen för koncessionsprövningen. Inför underhållsarbeten av ledningen tas det kontakt med den aktuella samebyn via samråd/dialog för att minimera den störning som underhållsarbetena kan medföra på rennärningen.

2.6 Miljökvalitetsnormer

För att Ei ska kunna bedöma ledningens lämplighet behöver Svenska kraftnät komplettera med uppgift om ledningen berör vatten med beslutade miljökvalitetsnormer. Ei önskar även att Svenska kraftnät anger vilka dessa vatten är, påverkan och eventuella skyddsåtgärder.

Svenska kraftnät: Se bilaga 5.

2.7 Magnetfält

Ei efterfrågar ytterligare uppgifter gällande påverkan för människors hälsa i form av magnetfält och skyddsåtgärder. Svenska kraftnät har framfört att det finns 88 byggnader inom 100 meter från ledningen. Svenska kraftnät behöver komplettera



med vilka av dessa byggnader som är bostadshus, skolor eller förskolor och om dessa berörs av magnetfält över 0,4 mikrot Tesla. Svenska kraftnät behöver även komplettera med vilka eventuella magnetfältssänkande åtgärder som Svenska kraftnät åtar sig att genomföra. Svenska kraftnät ska även redogöra för kostnader för åtgärderna och om det är möjligt att minska magnetfält för flera bostäder med en och samma åtgärd.

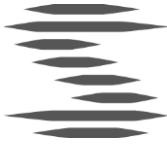
Svenska kraftnät: Det finns inga skolor eller förskolor inom 100 meter från ledningen.

Svenska kraftnät bedömer att det i nuläget inte är aktuellt att vidare beräkna ledningens magnetfält mer utförligt eller utreda eventuella magnetfältssänkande åtgärder mot bakgrund av att genomförandet av samtliga relevanta åtgärder är förenade med mycket höga kostnader. Det bedöms inte finnas magnetfältssänkande åtgärder som kan genomföras innan Svenska kraftnät planerar att avveckla ledningen. Anledningen är att det tar lång tid att utreda eventuella åtgärder, eventuellt ansöka om ändrad koncession samt upphandla och genomföra entreprenad.

Svenska kraftnät bedömer att det inte är rimligt att genomföra magnetfältssänkande åtgärder för de fyra till sju åren som ledningen uppskattas stå kvar. Även om magnetfältssänkande åtgärder skulle hinna genomföras innan ledningen avvecklas skulle den tid närboende kan dra nytta av åtgärden bli mycket kort.

3. Ärendets beredning

Beslut i detta ärende har fattats av sektionschef Tillstånd & Markåtkomst Joachim Lejdström efter föredragning av delprojektledare för tillstånd, Helena Karlsson. Bemötandet har signerats digitalt.



4. Bilagor

Bilaga 1. Fastighetsägarförteckning Ånge-Finnsletten

Bilaga 2. Karta

Bilaga 3. Shapefil

Bilaga 4. Inbjudan till samråd Jijnjevaerie sameby

Bilaga 5. Miljö kvalitetsnormer

2024-05-31

Dokumentet är signerat med Svenska Kraftnät's underskriftstjänst, SandSign
2008-100114-0144

DOKUMENT SIGNATURER

Innehållet i detta dokument är digitalt signerat.
Namn och tidpunkter visas på denna sida.



2024-05-31

Dokumentet är signerat med Svenska Kraftnätts underskriftstjänst, SandSign
2008-100114-0144