



E.ON Energidistribution AB

Nobelvägen 66
205 09 Malmö
eon.se

T 040 - 25 50 00

Konc nr 7105

2023-05-22

2023-103100-0001

Samrådsunderlag - Undersökningssamråd

Planerad 130 kV luftledning mellan Sälleberget och station Breared samt rivning av del av befintlig ledning, Hylte och Halmstads kommuner, Hallands län

Oktober 2021

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

Projektorganisation**E.ON Energidistribution AB**

205 09 Malmö
eon.se

COWI AB

Drottninggatan 20-22
252 21 Helsingborg
www.cowi.se

Samrådsunderlaget har upprättats av Daniel Rasmusson, COWI AB
Samrådsunderlaget har granskats av Patricia Brobeck och Emil Landqvist, handläggare E.ON Energidistribution AB

För kartor i underlaget innehas rättighet:
© Lantmäteriet

Innehållsförteckning

1	Inledning	5
1.1	Bakgrund	5
1.2	Avgränsning	10
1.3	Tillstånd	10
1.4	Samråd	10
2	Studerade alternativ	11
2.1	Förordat huvudalternativ	11
2.2	Nollalternativ	11
2.3	Motiv till förordat alternativ	11
3	Beskrivning av berörda intressen	12
3.1	Landskapsbild	12
3.2	Markanvändning, bebyggelse och planer	12
3.2.1	Markanvändning	12
3.2.2	Bebyggelse	13
3.2.3	Planer	13
3.3	Natur- och vattenmiljö	13
3.3.1	Naturmiljö	13
3.3.2	Skyddade områden	14
3.3.3	Vattenmiljö	15
3.4	Känsliga eller hotade arter	15
3.5	Fåglar	16
3.6	Kulturmiljö	17
3.7	Friluftsliv	18
3.8	Infrastruktur	18
3.9	Elektromagnetiska fält	18
3.10	Kumulativa effekter	20
4	Konsekvensbedömning	20
4.1	Landskapsbild	20
4.2	Markanvändning, bebyggelse och planer	21

4.2.1	Markanvändning	21
4.2.2	Bebyggelse	22
4.2.3	Planer	22
4.3	Natur- och vattenmiljö	22
4.3.1	Naturmiljö	22
4.3.2	Biologisk mångfald i kraftledningsgator	23
4.3.3	Vattenmiljö	24
4.4	Känsliga eller hotade arter	24
4.5	Fåglar	24
4.6	Kulturmiljö	25
4.7	Friluftsliv	25
4.8	Infrastruktur	25
4.9	Elektromagnetiska fält	25
4.10	Kumulativa effekter	25
5	Rivning av befintlig ledning	26
5.1	Utförandebeskrivning	26
5.2	Berörda intressen	27
5.3	Konsekvenser	27
6	Preliminär utformning MKB	28
6.1	Preliminär disposition av kommande MKB	28
7	Referenser	30

Bilagor

Bilaga 1 - Översiktskarta

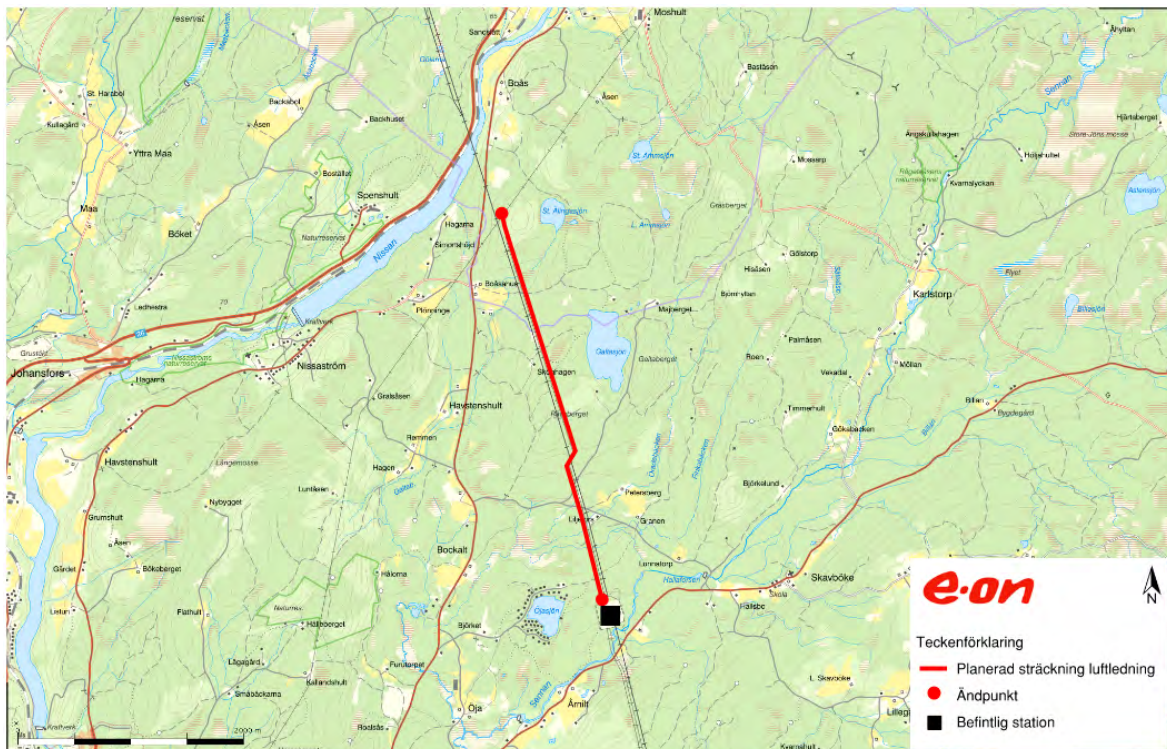
Bilaga 2 - Intressekarta

1 Inledning

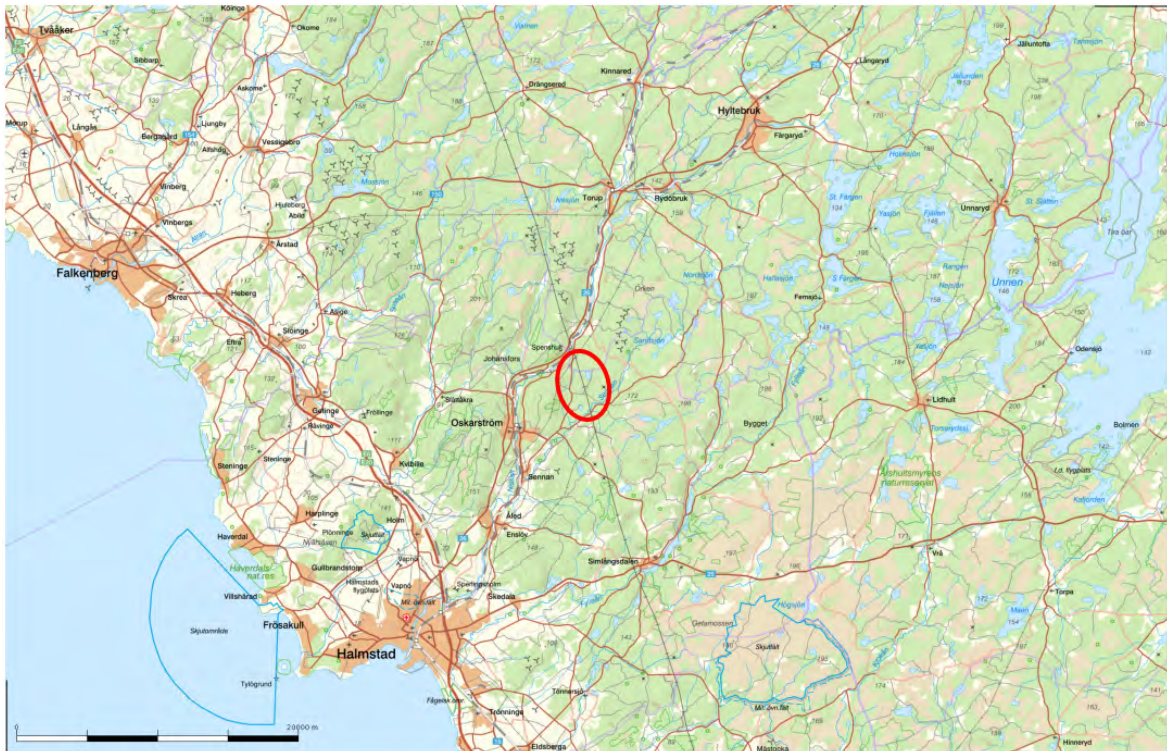
1.1 Bakgrund

Föreliggande samrådsunderlag avser en planerad 130 kV (kilovolt) luftledning mellan Sälleberget och station Breared i Hylte och Halmstads kommuner (se Figur 1.1). Den planerade luftledningen är cirka 3,6 kilometer lång och kommer att utgöra en ombyggd delsträcka av en befintlig 130 kV luftledning, med beteckningen ”130 kV TRP-BED delen KAP-BED”, som löper mellan Kallarp och station Breared och vars totala längd är cirka 8 kilometer. Från Kallarp fortsätter den befintliga ledningen därefter vidare mot Torup. Ombyggnationen av den aktuella delsträckan innebär i princip att luftledningen flyttas cirka 30 meter i förhållande till dess befintliga position.

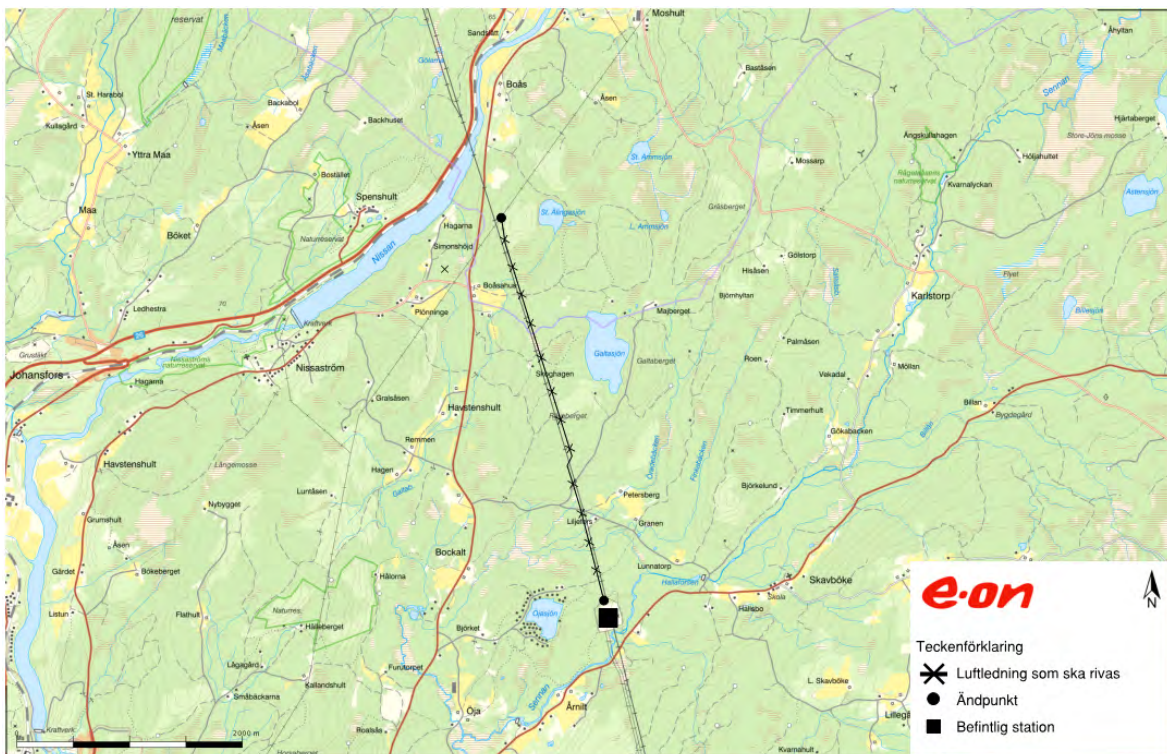
Den planerade luftledningen ligger inom ett område som är beläget cirka 5 kilometer nordöst om Oskarströms tätort (se Figur 1.2) och löper parallellt med Svenska kraftnäts befintliga 400 kV stamnätsledningar med beteckningarna FL 12 och FL 14, vilka på denna sträcka är sambyggda med gemensamma ledningsstolpar, så kallade sambyggnadstorn. I samband med uppförandet av den nya 130 kV luftledningen kommer motsvarande sträcka av den befintliga 130 kV luftledningen att rivras (se Figur 1.3).



Figur 1.1. Planerad 130 kV luftledning mellan Sälleberget och station Breared. Den planerade luftledningen kommer att ansluta till den befintliga stationen.



Figur 1.2: Område (röd ellips) inom vilket den planerade luftledningen ligger.



Figur 1.3: Den delsträcka av den befintliga 130 kV luftledningen som avses rivas.

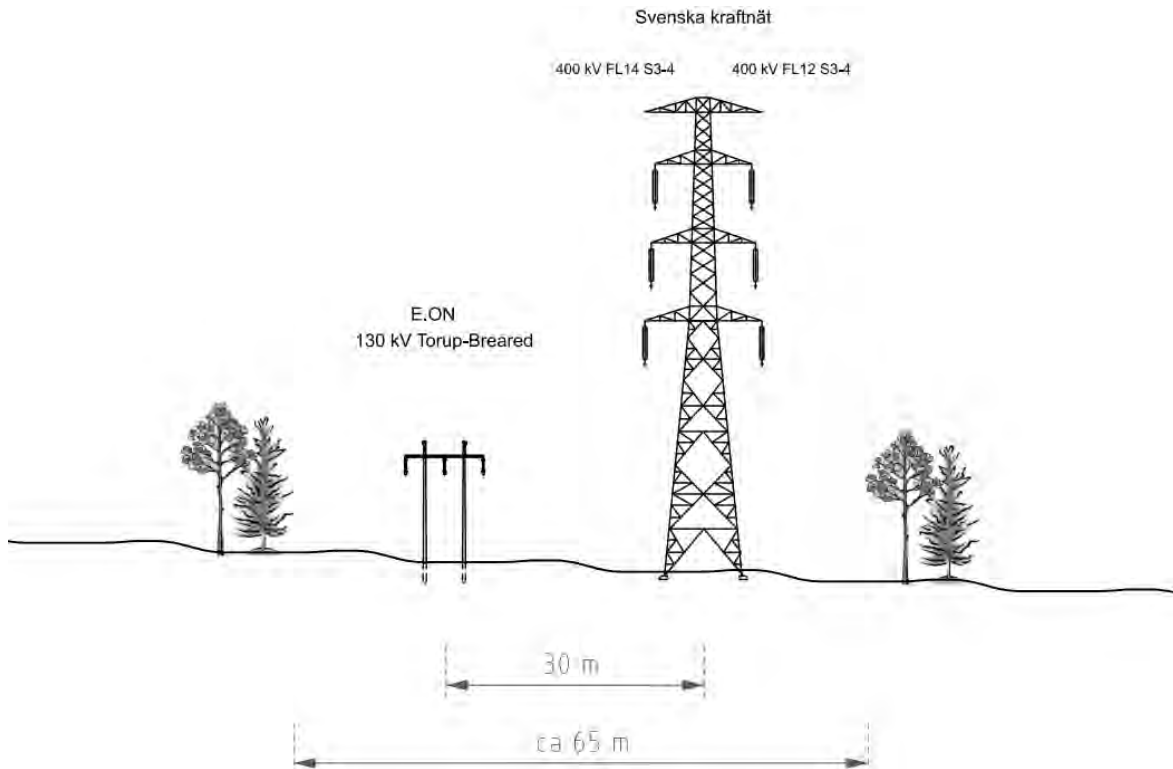
Planerna på att uppföra en ny 130 kV luftledning och därefter riva motsvarande sträcka av befintlig ledning föranleds av ett pågående projekt avseende ledningsförnyelse av den ena av Svenska kraftnäts två stamnätsledningar (FL 14). Detta är ett pågående ärende som har diarienummer 2018-101795 hos Energimarknadsinspektionen (Ei), vilket är den myndighet som prövar ansökningar om koncessioner för kraftledningar. På sikt kommer det även att uppstå ett behov av att förnya den andra av de två stamnätsledningarna (FL 12).

Den befintliga 130 kV-ledningen rivs för att lämna plats åt den förnyade FL 14, vilken ska särbyggas där den idag är sambyggd i gemensamma stolpar med den parallellgående ledningen FL 12. Anledningen till att FL 14 och FL 12 ska särbyggas är framför allt för att öka driftsäkerheten. Den befintliga 130 kV-ledningen rivs även för att möjliggöra en framtida förnyelse av FL 12, samt för att den planerade 130 kV-ledningens sträckning ska vara rationell ur ett koncessions-, underhålls och förnyelseperspektiv.

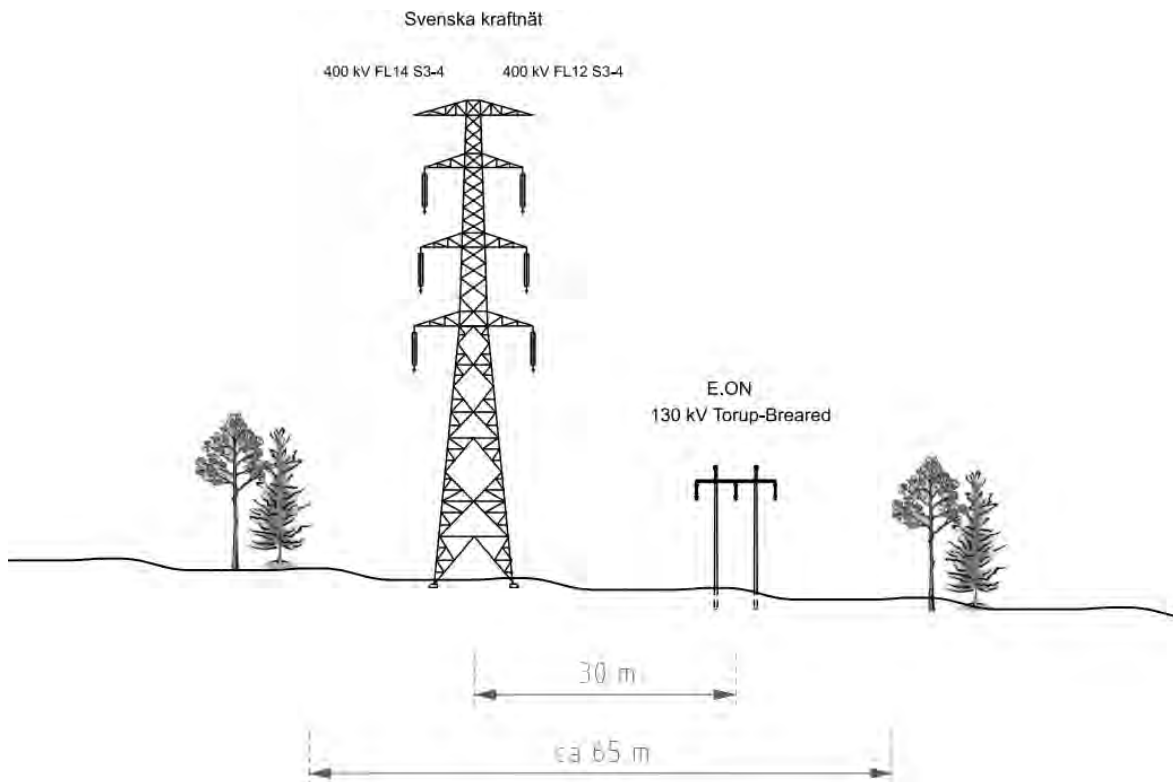
Figurerna 1.4 och 1.5 redovisar de befintliga ledningarnas placering, det vill säga så som de såg ut vid tidpunkten för detta dokumentets upprättande. Figur 1.4 visar den norra delen av sträckningen för de befintliga ledningarna, det vill säga där den befintliga 130 kV-ledningen går öster om Svenska kraftnäts sambyggda ledningar. Figur 1.5 visar den södra delen av sträckningen för de befintliga ledningarna, det vill säga där den befintliga 130 kV-ledningen går väster om Svenska kraftnäts sambyggda ledningar.

I figurerna 1.6 och 1.7 illustreras hur ledningarna är tänkta att vara placerade efter att den planerade 130 kV-ledningen samt den förnyade FL 14 har uppförts. Figur 1.6 visar den norra delen av sträckningen för den planerade 130 kV-ledningen, det vill säga där den går öster om Svenska kraftnäts förnyade FL 14. Figur 1.7 visar den södra delen av sträckningen för den planerade 130 kV-ledningen, det vill säga där den går väster om Svenska kraftnäts befintliga FL 12.

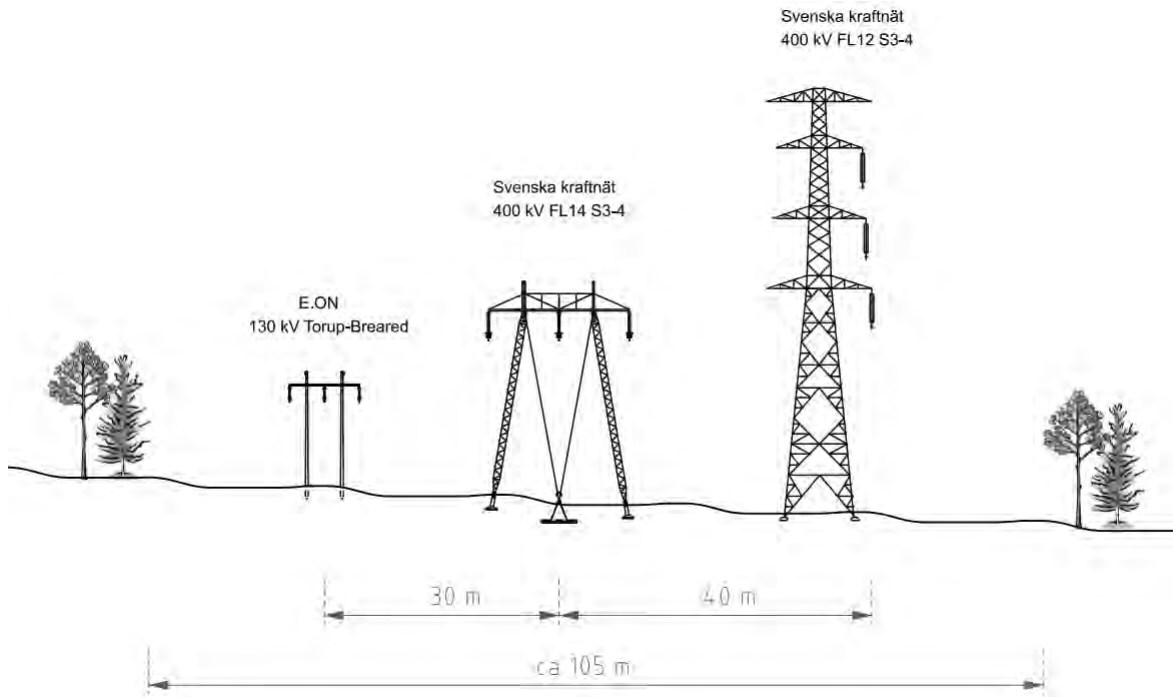
I figurerna 1.6 och 1.7 används så kallade träportalstolpar för att illustrera den planerade 130 kV-ledningens placering i förhållande till den befintliga FL 12 samt till den förnyade FL 14. E.ON Energidistribution vill understryka att det ännu inte är fastställt vilken stolptyp som kommer att användas för den planerade ledningen. Figurerna 1.6 och 1.7 är därmed endast till för att visa de olika ledningarnas placering i förhållande till varandra.



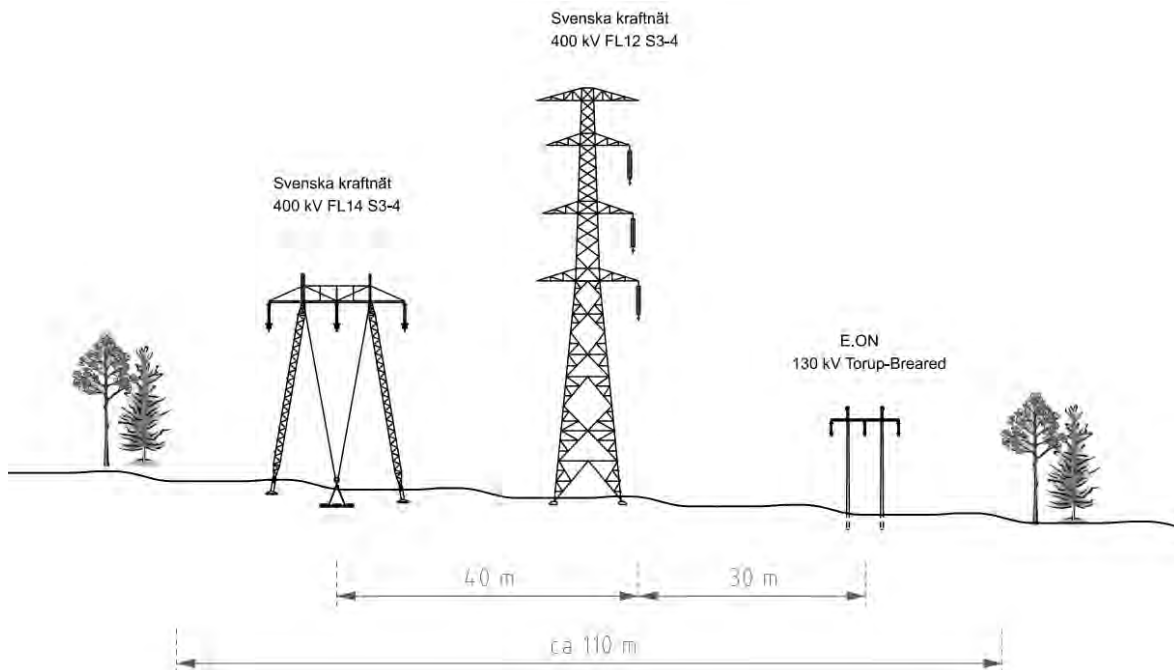
Figur 1.4: Den norra delen av sträckningen för de befintliga ledningarna.



Figur 1.5: Den södra delen av sträckningen för de befintliga ledningarna.



Figur 1.6: Den norra delen av sträckningen för den planerade 130 kV-ledningen.



Figur 1.7: Den södra delen av sträckningen för den planerade 130 kV-ledningen.

Inför ansökan om tillstånd för att få uppföra och driva den planerade 130 kV luftledningen genomförs ett så kallat undersökningssamråd, enligt 6 kap. 23–25 §§ miljöbalken (1998:808, MB). Om länsstyrelsen fattar beslut om att den planerade verksamheten ska antas medföra en betydande miljöpåverkan (BMP) kommer även ett avgränsningssamråd att genomföras.

1.2 Avgränsning

Föreliggande samråd avser endast ansökan om koncession för den planerade 130 kV luftledningen samt rivningen av delar av den befintliga ledningen.

Förnyelsen av Svenska kraftnäts befintliga stamnätsledning FL 14 genomförs i en helt separat tillståndprocess där samtliga berörda parter informerats i erforderlig utsträckning.

1.3 Tillstånd

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). I en ansökan om nätkoncession för linje ska det enligt ellagen ingå en miljökonsekvensbeskrivning (MKB). I en ansökan ska det även anges om en befintlig ledning avses rivas och om tillhörande koncession därmed ska återkallas. Samrådsförfarandet och upprättandet av en miljökonsekvensbeskrivning sker i enlighet med vad som föreskrivs i 6 kap. miljöbalken samt miljöbedömningsförordningen (2017:966). Syftet med samrådet är dels att förbättra beslutsunderlaget och dels att i ett tidigt skede i processen ge samtliga berörda parter, exempelvis myndigheter och närboende, möjlighet till insyn och påverkan.

För att få nyttja del av annans fastighet för ledningsändamål krävs en rättighet. De typer av rättigheter E.ON Energidistribution tillämpar utgörs av servitutsavtal eller ledningsrätt.

1.4 Samråd

Ett undersökningssamråd genomförs för att utreda om en verksamhet eller en åtgärd kan antas medföra en betydande miljöpåverkan. Ett undersökningssamråd ska enligt miljöbalken genomföras med länsstyrelsen, tillsynsmyndigheten och de enskilda som kan antas bli särskilt berörda av verksamheten eller åtgärden. Med de enskilda som kan antas bli särskilt berörda avses i de flesta fall närboende eller fastighetsägare. Om verksamheten eller åtgärden kan antas medföra en betydande miljöpåverkan enligt länsstyrelsens bedömning, ska samråd även ske med de övriga statliga myndigheter, de kommuner och den allmänhet som kan antas bli berörda.

Enligt 8 § punkt 8 i miljöbedömningsförordningen bedömer E.ON Energidistribution att en betydande miljöpåverkan för verksamheten inte kan antas.

Samråd i föreliggande ärende kommer att ske genom att information om samrådet skickas ut via e-post eller per post till berörda samrådsparter. Samrådsunderlaget kommer även att

finnas tillgängligt på E.ON Energidistributions hemsida (eon.se/regionnat). Under samrådstiden har samtliga berörda parter möjlighet att inkomma med eventuella yttranden och synpunkter avseende samrådsunderlaget. För att hushålla med resurser kommer E.ON Energidistribution att så långt som möjligt använda sig av e-post för såväl utgående som inkommande kommunikation.

Följande åtgärder inom nätkoncessionen bedöms härmed omfattas av samrådet; kalavverkning av ledningsgatan och ledningens dragning med tillhörande stolpplaceringar, rivningen av den befintliga ledningen samt etablering av tillfälliga vägar vid byggnation av ledningen.

När samrådstiden löpt ut kommer eventuella yttranden och synpunkter samt E.ON Energidistributions bemötande av dessa att sammanställas i en samrådsredogörelse som därefter skickas till Länsstyrelsen i Hallands län. I detta skede kommer även en hemställan om beslut avseende huruvida den planerade verksamheten kan antas medföra en betydande miljöpåverkan att upprättas och skickas till länsstyrelsen. Det beslut som fattas av länsstyrelsen avseende den antagna miljöpåverkan kommer därefter att ligga till grund för hur den fortsatta processen med ansökan om koncession genomförs.

2 Studerade alternativ

2.1 Förordat huvudalternativ

Förordat huvudalternativ består av en ny 130 kV luftledning som anläggs i motsvarande sträckning som den befintliga 130 kV luftledningen men med en lägesförskjutning om cirka 30 meter för de sträckor som löper parallellt med Svenska kraftnäts ledningar (se figurerna 1.6 och 1.7).

2.2 Nollalternativ

Ledningen ingår i E.ON Energidistributions så kallat maskade regionnät och har som syfte att trygga elförsörjningen till de större orterna och industrierna i regionen.

Om koncession ej beviljas för den ansökta sträckningen måste E.ON Energidistribution utreda alternativa sträckningar för ledningen och därefter ansöka om koncession på nytt.

2.3 Motiv till förordat alternativ

Då förordat huvudalternativ, enligt vad som framgår av samrådsunderlaget, endast medför en liten förändring jämfört med nuvarande förhållanden, anser E.ON Energidistribution att det ej föreligger skäl att närmare utreda alternativa lokaliseringar eller utföranden för den planerade ledningen.

Om länsstyrelsen beslutar att förordat huvudalternativ ska antas medföra en betydande miljöpåverkan, eller om information framkommer i samband med samrådet som gör att det

kan anses vara motiverat, kommer E.ON Energidistribution att utreda och därefter redovisa alternativa sträckningar och utföranden i miljökonsekvensbeskrivningen.

3 Beskrivning av berörda intressen

Berörda intressen längs planerad ledningsträckning har identifierats dels genom kartstudier och dels genom inventeringar i fält (naturvärdesinventering, fågelinventering samt arkeologisk utredning, steg 1). Digitala data har inhämtats från länsstyrelsen, Hylte och Halmstads kommuner, Skogsstyrelsen, Naturvårdsverket, Riksantikvarieämbetet, VISS (Vatteninformationssystem Sverige), Ledningskollen, Trafikverket, Artportalen och ArtDatabanken.

3.1 Landskapsbild

Den planerade ledningen börjar i höjd med Sälleberget i Hylte kommun och hela sträckan går i en i huvudsak nord-sydlig riktning. Vid vattendraget Galtabäcken passerar ledningen kommungränsen och resterande del av ledningen är belägen inom Halmstads kommun. Den norra delen av ledningen, cirka 2,2 kilometer, löper på öster sida om Svenska kraftnäts stamnätsledningar, medan den södra delen av ledningen, cirka 1,2 kilometer, löper på väster sida om stamnätsledningarna. Korsningen av stamnätsledningarna sker strax söder om Rävaberget.

Det aktuella området består till absolut övervägande del av brukad skogsmark med produktionsskog av varierande ålder, från områden som nyligen kalavverkats till uppvuxen skog. Landskapsbilden kan därmed i viss mån förväntas variera kontinuerligt beroende på åldern på skogen inom olika delområden samt på hur och när avverkning genomförs. Terrängen är relativt svagt kuperad och genomkorsas av ett tiotal mindre vägar och skogsbilvägar med tillhörande vändzoner. I den sträckning som den planerade ledningen är tänkt att gå har det gått kraftledningar sedan slutet av 1950-talet, det vill säga i drygt 60 år. Förekomsten av kraftledningar med tillhörande skogs- och ledningsgator får således anses vara en etablerad och integrerad del av landskapsbilden sedan lång tid tillbaka.

3.2 Markanvändning, bebyggelse och planer

3.2.1 Markanvändning

Markanvändningen inom den planerade ledningens närområde utgörs till största delen av odling av produktionsskog för virkesproduktion. I övrigt används delar av området främst för olika slags infrastruktur i form av framför allt kraftledningar med tillhörande skogs- och ledningsgator, men även för mindre vägar och skogsbilvägar med tillhörande vändzoner. Mindre områden med förekomst av åker-, ängs- eller betesmark finns dels vid Boåsahus, på ett avstånd om cirka 150 meter väster om planerade ledningen och dels vid Petersberg, på ett avstånd om cirka 150 meter öster om den planerade ledningen.

Det finns inga objekt som förekommer i länsstyrelsernas nationella inventering av förorenade eller misstänkt förorenade områden i närheten av den planerade ledningen.

Oaktat detta kan det inte helt uteslutas att det kan förekomma områden längs med, eller i anslutning till, den planerade ledningen, som är eller kan misstänkas vara förorenade. Det finns dock inga indikationer på att det vid något tillfälle ska ha bedrivits sådan verksamhet som typiskt sett kan förväntas ge upphov till föroreningar inom ledningens närområde.

3.2.2 Bebyggelse

Den planerade ledningens omedelbara närområde innehåller ingen sammanhängande bostadsbebyggelse och inte heller annan bebyggelse i någon större omfattning. Två olika bostadshus med tillhörande komplementbyggnader är belägna på ett avstånd om cirka 130 meter respektive cirka 135 meter från den planerade ledningen. Avståndet från ledningen till övriga bostäder som förekommer inom området överstiger i samtliga fall 280 meter.

3.2.3 Planer

Den planerade ledningens närområde omfattas inte av några gällande detaljplaner och inte heller av något pågående planarbete. Förekomsten av kraftledningar har beaktats i den kommunala översiktsplaneringen hos Hylte och Halmstads kommuner och ledningsstråket är utpekad som ett område där det under överskådlig tid kommer att förekomma ledningar.

3.3 Natur- och vattenmiljö

3.3.1 Naturmiljö

Den planerade ledningen löper igenom områden där markanvändningen till största delen utgörs av produktionsskog i varierande tillväxts- eller avverkningsstadier, samt ytor som tagits i anspråk för olika slags infrastruktur (vägar och kraftledningar). Produktionsskog har generellt sett mycket låga naturvärden, framför allt på grund av trädens ringa ålder, avsaknaden av död ved samt monokulturen i bestånden.

En naturvärdesinventering (NVI) har utförts för det område som omfattas av den planerade ledningen. Naturvärdesinventeringen visade att de högsta naturvärdena inom området är knutna till ett område med äldre ädellövträd samt till en naturskogsartad barrskog längs ett mindre vattendrag. De två områden som har höga naturvärden är klassade som så kallade nyckelbiotoper och det ena omfattas även av områdesskydd i form av skogligt biotopskydd (se Figur 1.8 och Bilaga 2).

Vid naturvärdesinventeringen hittades två naturvärdesobjekt som tilldelades naturvärdesklass 2 (högt naturvärde), fem objekt som tilldelades naturvärdesklass 3 (påtagligt naturvärde) och ett objekt som tilldelades naturvärdesklass 4 (visst naturvärde)

(se Figur 1.8m och Bilaga 2). Två biotopskyddade stenmurar hittades inom det inventerade området, dessa stenmurar kommer sannolikt inte att påverkas av den planerade ledningen.

3.3.2 Skyddade områden

Öster om den planerade ledningen, söder om Sälleberget och i höjd med Boåsaus, finns ett sumpskogsområde som är utpekad som nyckelbiotop av Skogsstyrelsen (N 1588–1992) och som omfattas av biotopskydd (ObjektId: SK 115–2007). Av de uppgifter som finns tillgängliga hos Skogsstyrelsen framgår att områdets biotopkategori är ”Mindre vattendrag och småvatten med omgivande mark” och att dess biotoptyp är ”Naturlig skogsbäck”. Områdets yta är cirka 1,6 hektar (16 000 kvadratmeter) och det är områdets sydvästra del som kan komma att beröras av den planerade ledningen. Detta är det ena av de områden som tilldelades naturvärdesklass 2 vid naturvärdesinventeringen (se Figur 1.8).



Figur 1.8: Översiktskarta med skyddade områden inom naturmiljö.

Öster om den planerade ledningen, nordost om Rävaberget och i höjd med Galtasjön, finns ett skogsområde som är utpekad som nyckelbiotop av Skogsstyrelsen (N 1586–1992). Av de uppgifter som finns tillgängliga hos Skogsstyrelsen framgår att områdets biotoptyp är ”Ädellövnaturskog”. Områdets yta är cirka 2,1 hektar (21 000 kvadratmeter) och det är

områdets västra sida som kan komma att beröras av den planerade ledningen. Detta är det andra av de områden som tilldelades naturvärdesklass 2 vid naturvärdesinventeringen (se Figur 1.8).

Väster om den planerade ledningen, sydväst om Rävaberget och i höjd med Holkemossen, finns ett skogsområde som är utpekad som nyckelbiotop av Skogsstyrelsen (N 8756–1998). Av de uppgifter som finns tillgängliga hos Skogsstyrelsen framgår att områdets biototyp är ”Hedädellövskog”. Områdets yta är cirka 2,2 hektar (22 000 kvadratmeter) och avståndet från områdesgränsen till den planerade ledningen är drygt 100 meter. Detta område ingick, på grund av det relativt stora avståndet till den planerade ledningen, inte i naturvärdesinventeringen (se Figur 1.8).

Utöver dessa tre områden finns inga naturområden som omfattas av specifika skydd inom den planerade ledningens närområde. Avstånden till områden som utgör naturreservat eller Natura 2000-områden är relativt stora, se Tabell 3.1 och Figur 1.8.

Tabell 3.1: Avstånd från planerad ledning till naturreservat eller Natura 2000-områden.

Namn	Områdestyp	Avstånd från planerad ledning
Spenshult	Naturreservat	Cirka 1 050 meter
Johansfors-Nissaström	Natura 2000	Cirka 2 050 meter
Nissaström	Naturreservat	Cirka 2 050 meter
Hälleberget	Naturreservat	Cirka 1 875 meter
Keddaböke	Naturreservat	Cirka 850 meter

3.3.3 Vattenmiljö

I den planerade ledningens närområde förekommer fem mindre vattendrag av vilka fyra korsar själva ledningen. Dessa vattendrag är relativt små med en bredd som uppskattats till 1–3 meter för de olika vattendragen och ett djup som uppskattats till 0,3–1,5 meter. Inget av de förekommande vattendragen utgör så kallade vattenförekomster enligt EU:s ramdirektiv för vatten.

Avstånden från den planerade ledningen till sjöar eller större vattendrag som förekommer inom området är relativt stora, se Tabell 3.2.

Tabell 3.2: Avstånd från planerad ledning till sjöar eller större vattendrag.

Namn	Klassad som vattenförekomst	Avstånd från planerad ledning
Nissan	Ja	Cirka 450 meter
Stora Älingasjön	Nej	Cirka 300 meter
Galtasjön	Nej	Cirka 330 meter
Öjasjön	Nej	Cirka 330 meter
Sennan	Ja	Cirka 275 meter

3.4 Känsliga eller hotade arter

Förekomsten av känsliga eller hotade arter i den planerade ledningens närområde har kontrollerats med hjälp av offentliga uppgifter från Artportalen, skyddsklassade uppgifter från ArtDatabanken, samt den naturvärdesinventering som genomförts. De skyddsklassade uppgifterna från ArtDatabanken redovisas av sekretesskäl inte i detta samrådsunderlag.

Då informationen på Artportalen i stor utsträckning härrör från observationer gjorda av privatpersoner bör underlaget ses som indikerande snarare än att anses vara helt fullständigt. Att informationen på Artportalen i huvudsak registreras av privatpersoner innebär även att antalet observationer kan vara beroende av befolkningstätheten inom det aktuella området. Flest observationer kan förväntas göras i anslutning till platser och områden där många människor vistas, till exempel utsiktsplatser eller vandringsleder. Merparten av observationerna på Artportalen är inte verifierade genom exempelvis bilder eller beskrivningar. Många observationer är även relativt gamla och det kan således inte uteslutas att de är inaktuella.

Identifiering av känsliga eller hotade arter och förekomsten av dessa ingick som en del av naturvärdesinventeringen och de fynd som gjordes vid inventeringen har bland annat legat till grund för klassningen av de naturvärdesobjekt som identifierats. Vid inventeringen påträffades ett flertal rödlistade arter av växter och djur, däremot påträffades inga arter som är fridlysta. Inte heller bland de historiska fynd som registrerats på Artportalen eller i det skyddsklassade underlag som beställdes från ArtDatabanken förekom några observationer av fridlysta arter inom det område som kommer att påverkas av den planerade ledningen.

I Tabell 3.3 presenteras de arter som enligt de offentliga uppgifterna på Artportalen observerats i anslutning till, eller i närheten av den planerade ledningen. De är listade enligt påträffad art, rödlistekategori (NT, VU eller EN), antal observationer på berörd plats, årtal då observationerna skedde samt inom vilket område observationerna gjordes.

Tabell 3.3: Tabell över rödlistade arter som påträffats inom det berörda området. Rödlistekategorierna NT, VU och EN står för Nära hotad, Sårbar respektive Starkt hotad

Art	Rödlistekategori	Antal observationer	Årtal för observationer	Fyndplats
Slåttergubbe	VU	1	2016	I kraftledningsgatan, NV om Liljefors
Slåttergubbe	VU	1	2018	I kraftledningsgatan, NV om Liljefors
Slåttergubbe	VU	1	2015	I kraftledningsgatan, NV om Liljefors
Slåttergubbe	VU	2	2017, 2018	I kraftledningsgatan, SV om Liljefors

3.5 Fåglar

En fågelinventering har genomförts längs den aktuella sträckan för den planerade ledningen. Inventeringen omfattade bland annat två fältbesök, vilka ägde rum under maj respektive juni 2020. Fågelinventeringen utfördes som en del av en större inventering som omfattade hela sträckningen för Svenska kraftnäts luftledning FL 14 mellan Horred och Breared.

Vid fågelinventeringen observerades inga skyddsvärda fåglar i nära anslutning till den planerade ledningen. I Galtasjön, belägen cirka 330 meter öster om den planerade ledningsgatan, observerades ett par av storlom. Storlom är en så kallad skyddsvärd art genom att den är upptagen i EU:s fågeldirektiv bilaga 1. Avståndet från sjön till den planerade ledningen är så pass stort att ingen risk för negativ påverkan på storlommen bedöms föreligga.

3.6 Kulturmiljö

En arkeologisk utredning som omfattade det område som berörs av den planerade kraftledningen utfördes under hösten 2020. Utredningsområdet var cirka 3,5 kilometer långt och 55 meter brett, vilket motsvarar det område som tas i anspråk av den planerade ledningen samt den tillhörande skogs- och ledningsgatan. Utredningen genomfördes utan föregående beslut jämlikt kulturmiljölagen.

Syftet med utredningen var att fastställa om fornlämningar med särskilt skyddsvärde förekommer i utredningsområdet och om dessa i så fall kan komma att beröras av den

planerade ledningen. Även lämningar med andra antikvariska bedömningar och lägre skyddsvärde eftersöktes. Uppdraget omfattade byråinventering och fältinventering.

Inför den arkeologiska utredningen fanns inga av kulturmiljövården kända lämningar i utredningsområdet. Vid den arkeologiska utredningen påträffades två lämningar, varav två fornlämningar (fossil åker, röjningsröseområde) samt en övrig kulturhistorisk lämning (husgrund, historisk tid). I Tabell 3.4 redovisas antal lämningar och typer i utredningsområdet fördelade på antikvariska bedömningar. De påträffade lämningarna (se Figur 1.9) redovisas i Tabell 3.5. Inga andra kulturvärden av särskild betydelse såsom kulturmiljöer med områdesskydd eller av riksintresse, byggnadsminnen, kyrkobyggnader eller kulturmiljöer av lokalt eller regionalt intresse förekommer i utredningsområdet.

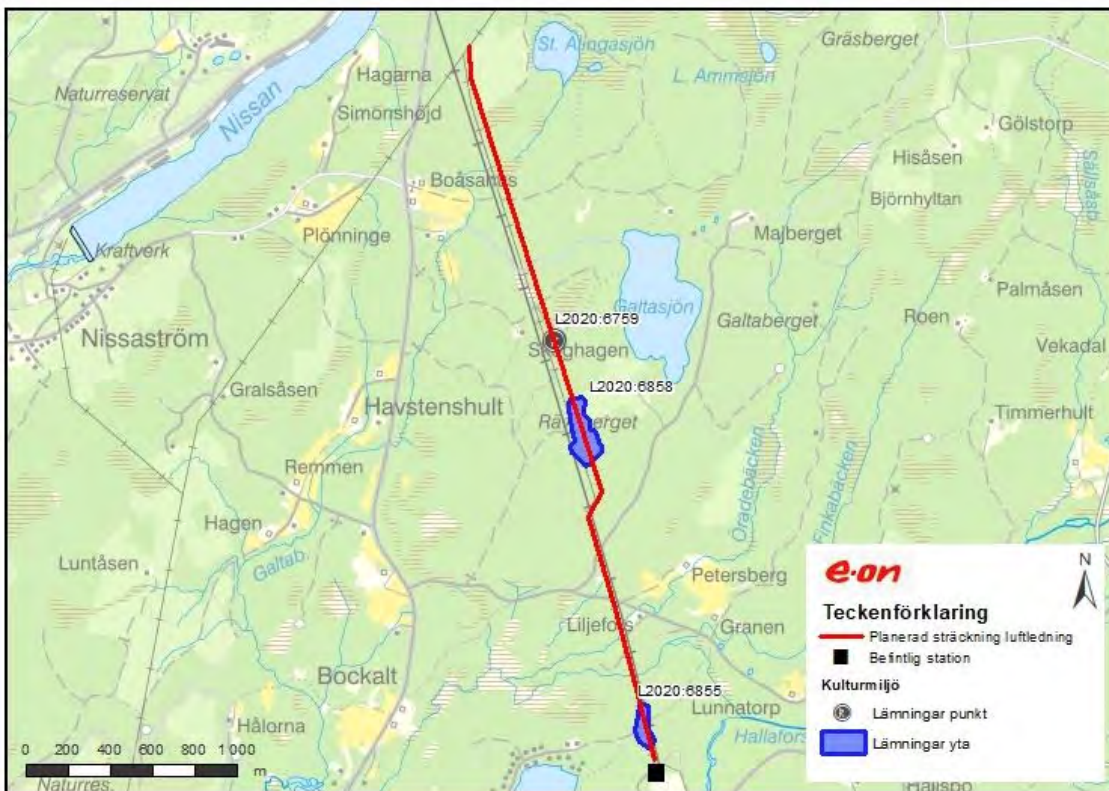
Tabell 3.4: Antal lämningar och typer i utredningsområdet.

Antikvarisk bedömning	Lämningstyp	Antal lämningar
Fornlämning	Fossil åker	2
Möjlig fornlämning	-	0
Övrig kulturhistorisk lämning	Husgrund, historisk tid	1
Ingen antikvarisk bedömning	-	0
Summa		3

Tabell 3.5: Lämningar i utredningsområdet som påträffades vid den arkeologiska utredningen.

RAÄ L-nr	Lämningstyp	Beskrivning	Antikvarisk bedömning
L2020:6759	Husgrund, historisk tid	Jordkällargrund	Övrig kulturhistorisk lämning
L2020:6855	Fossil åker	Röjningsröseområde	Fornlämning
L2020:6858	Fossil åker	Röjningsröseområde	Fornlämning

Inga gynnsamma terränglägen för fornlämning utan synlig begränsning har identifierats under utredningen, varken vid byråinventeringen eller fältinventeringen. Förutom avsaknad av indikationer genom tidigare registrerade fornlämningar och fornfynd är topografi, jordart och hydrologi gynnsamma.



Figur 1.9: Översiktskarta kulturmiljö

3.7 Friluftsliv

Den planerade ledningen ligger inte i närheten av några särskilt utpekade friluftsområden, vandringsleder, motionsspår eller andra anläggningar som iordningsställts eller upprätthålls särskilt för friluftslivet. Ledningen är belägen i ett glest bebyggt område och antalet personer som vistas i dess omedelbara närområde bedöms vara litet. Då ledningen utgörs av en luftledning medför den inga restriktioner för utövande av vanligt förekommande friluftaktiviteter såsom vandring, orientering, jakt, fiske, cykling, bärplockning med flera.

Den planerade ledningens närområde är glesbefolkat och omgivningen bedöms vara relativt otillgänglig. Den produktionsskog som dominerar markanvändningen i området bedöms inte ha några höga natur- eller upplevelsevärden.

3.8 Infrastruktur

Den planerade ledningen löper parallellt med Svenska kraftnäts stamnätsledningar FL 12 och FL 14 längs hela sträckningen. Övrig infrastruktur inom närområdet utgörs av mindre vägar, skogsbilvägar och tillhörande vändzoner.

3.9 Elektromagnetiska fält

Elektriska och magnetiska fält

Elektriska och magnetiska fält uppkommer när el produceras, transporteras och förbrukas. Kring en kraftledning för växelström finns både ett elektriskt och ett magnetiskt fält. Det är spänningsskillnaden mellan faslinorna och marken som ger upphov till det elektriska fältet medan strömmen i ledningen ger upphov till det magnetiska fältet. Elektriska och magnetiska fält finns överallt i vår miljö, både ute i samhället och i våra hem, och härstammar bland annat från elapparater och kraftledningar.

Elektriska fält mäts i kilovolt per meter (kV/m). Fältet i marknivå är starkast där faslinorna hänger som lägst. Det elektriska fältet avtar med avståndet till ledningen. Vegetation och byggnader skärmar av fältet från luftledningar vilket innebär att endast låga elektriska fält uppstår inomhus även om huset står nära en kraftledning. Med anledning av detta bedöms inte de elektriska fälten från kraftledningar nämnvärt påverka de miljöer där människor stadigvarande vistas, såsom bostäder, skolor, arbetsplatser etcetera och därmed inte heller människors hälsa.

Magnetiska fält mäts i mikrot Tesla (μT). Fälten alstras av strömmen i ledningen och varierar med storleken på strömmen. Även spänningsnivån och hur faslinorna hänger i förhållande till varandra påverkar magnetfältets styrka. Magnetfältet avtar normalt med kvadraten på avståndet från ledningen. Magnetfält avskärmas inte av byggnader och kan således påverka miljöer där människor vistas och därmed även människors hälsa.

Magnetfält och hälsoeffekter

De myndigheter som ansvarar för hälsofrågor kopplat till magnetfält är Arbetsmiljöverket, Boverket, Elsäkerhetsverket, Folkhälsomyndigheten och Strålsäkerhetsmyndigheten. Myndigheterna mäter, utvärderar forskning samt tar fram råd, rekommendationer och föreskrifter avseende magnetfält.

Trots omfattande internationell forskning saknas idag entydiga resultat som påvisar ett samband mellan exponering av magnetiska fält och negativa hälsoeffekter. Med bakgrund i detta har svenska myndigheter inte kunnat fastställa några gränsvärden eller skyddsavstånd för allmänhetens exponering för magnetfält.

Ansvariga myndigheter rekommenderar dock en viss försiktighet vid samhällsplanering och exploatering genom att, såtillvida detta kan göras till rimliga kostnader:

- sträva efter att utforma eller placera nya kraftledningar och andra elektriska anläggningar så att exponering för magnetfält begränsas
- undvik att placera nya bostäder, sjukhus, skolor och förskolor nära elanläggningar som ger förhöjda magnetfält
- sträva efter att begränsa fält som starkt avviker från vad som kan anses normalt i hem, skolor, förskolor respektive aktuella arbetsmiljöer

I myndigheternas gemensamma broschyr ”Magnetfält och hälsorisker”, som kan läsas eller laddas ned på till exempel www.stralsakerhetsmyndigheten.se, finns mer information.

E.ON Energidistributions magnetfältspolicy

E.ON Energidistribution för en öppen och saklig dialog om magnetiska fält och eventuella risker. E.ON Energidistribution följer kontinuerligt pågående forskning inom området och strävar efter en kunskaphöjning beträffande magnetiska fält. E.ON Energidistribution beaktar berörda myndigheters rekommendation och miljöbalkens regler om försiktighet och tar människors oro på allvar. E.ON Energidistribution mäter, beräknar och redovisar vid behov magnetfältsnivåer kring våra anläggningar.

Magnetfält från aktuell ledning

De magnetiska fälten från den planerade ledningen kommer att beräknas utifrån årsmedelströmlasten för ledningen vilket ger ett genomsnittligt värde på magnetfälten från den planerade ledningen över året. Magnetfälten kommer att beräknas för en nivå om 1 meter över markytan. Parallellgående ledningar, vilka i föreliggande fall utgörs av Svenska kraftnäts stamnätsledningar, kommer att inkluderas i beräkningarna. Redovisning av magnetfältberäkningarna kommer att ske i kommande miljökonsekvensbeskrivning.

3.10 Kumulativa effekter

Kumulativa effekter förväntas endast uppstå avseende elektromagnetiska fält från de parallellgående ledningarna. Eventuella kumulativa effekter kommer att utredas och redovisas under den del av den kommande miljökonsekvensbeskrivningen som behandlar elektromagnetiska fält.

4 Konsekvensbedömning

I samrådsunderlaget görs en konsekvensbedömning utifrån den planerade ledningssträckningen, det vill säga den som utgör det förordade huvudalternativet. I den ansökan som sedermera upprättas ingår en miljökonsekvensbeskrivning vars detaljeringsgrad och utförande beror av den förväntade miljöpåverkan från den ansökta verksamheten.

4.1 Landskapsbild

En luftledning medför i stort sett alltid en viss, ofrånkomlig påverkan på landskapsbilden. Konsekvenserna för landskapsbilden kan dock variera en hel del, beroende på hur landskapet ser ut. I ett öppet och flackt landskap, där ledningen till exempel löper genom jordbruksmark, kommer den att vara mer synlig än i kuperad skogsmark, där ledningen ofta helt eller delvis döljs av skogen och terrängen. I områden där ledningen löper längs med befintlig infrastruktur såsom väg eller järnväg kommer påverkan på landskapsbilden generellt sett att vara lägre. Detta då vägar och annan infrastruktur i sig själva medför påverkan på landskapsbilden.

Den planerade ledningen löper i huvudsak genom skogsmark bestående av produktions-skog och påverkan på landskapsbilden kommer i viss mån att variera beroende av trädens höjd samt på hur stora höjdskillnaderna inom området är. Avverkning av skog i områden i omedelbar anslutning till den planerade ledningen kan få den att, i alla fall under en tid, framträda tydligare. Detta ska dock sättas i relation till den, vanligtvis betydligt större, påverkan på landskapsbilden som själva avverkningen av skogen medför.

Merparten av ledningen kan förväntas vara dold från omgivningen av den omkringliggande skogen. Ledningen kommer sannolikt endast att vara synlig för de personer som passerar den då de färdas via de vägar och skogsbilvägar som korsar ledningssträckningen, samt även för de personer som rör sig i skogen i omedelbar anslutning till ledningen eller den tillhörande skogsgatan.

I den sträckning som den planerade ledningen är tänkt att gå har det gått kraftledningar sedan slutet av 1950-talet, det vill säga i drygt 60 år. Förekomsten av kraftledningar med tillhörande skogs- och ledningsgator får således anses vara en etablerad och integrerad del av landskapsbilden sedan lång tid tillbaka.

En beviljad koncession för den planerade ledningen bedöms ej medföra sådana konsekvenser för landskapsbilden att de kan anses utgöra en olägenhet. En viss påverkan är ofrånkomlig, men denna minimeras genom att ledningen går igenom ett relativt otillgängligt och skogbevuxet område samt att den till stor del löper parallellt med andra befintliga och planerade luftledningar.

4.2 Markanvändning, bebyggelse och planer

4.2.1 Markanvändning

Den planerade ledningens konsekvenser för markanvändningen utgörs i huvudsak av de nya markanspråk som uppstår på grund av att den planerade ledningen kräver en ny skogs- och ledningsgata med en total bredd om cirka 40 meter. Delar av den mark som tas i

anspråk kommer att utgöra skogs- och ledningsgata för den planerade ledningen och delar av marken kommer att vara en gemensam skogs- och ledningsgata för den planerade ledningen och Svenska kraftnäts ledning FL14.

Inom de områden som tas i anspråk för den planerade ledningen kommer det inte längre att vara möjligt att odla produktionsskog för virkesproduktion. De fastighetsägare vars mark tas i anspråk kommer att erhålla ersättning från Svenska kraftnät. Övrig markanvändning i form av åker-, ängs- eller betesmark samt vägar och skogsbilvägar bedöms inte påverkas av den planerade ledningen.

För information om vad som gäller kring ersättning vid byggnation av nya kraftledningar hänvisas till:

<https://www.svk.se/natutveckling/utbyggnadsprocessen/ersattning/>

Det finns ingen anledning att misstänka att det finns en påtaglig risk för att det område som berörs av den planerade ledningen är förorenat. Om någon form av förorening eller misstänkt förorening påträffas i samband med de arbeten som utförs i terrängen kommer erforderliga åtgärder att vidtas. E.ON Energidistribution och Svenska kraftnät är väl förtrogna med de skyldigheter för verksamhetsutövare avseende bland annat kunskap, försiktighetsmått och rapporteringsskyldighet, som följer av 2 och 10 kapitlen miljöbalken.

Sammantaget bedöms påverkan på markanvändningen inom den planerade ledningens närområde bli relativt liten. Detta då det tillkommande markanspråket är förhållandevis begränsat.

Markanspråket omfattar delvis sådan mark som redan i dagsläget utgör skogs- och ledningsgata och delvis sådan mark som kommer överlappa med det område som kommer att tas i anspråk av Svenska kraftnäts ledning FL 14.

4.2.2 Bebyggelse

Den planerade ledningen bedöms inte medföra några betydande konsekvenser för befintlig bebyggelse. De generella restriktioner som avser uppförande av ny bebyggelse i närheten av högspänningsledningar kommer att kvarstå.

4.2.3 Planer

Den planerade ledningen bedöms inte medföra några betydande konsekvenser, varken för befintliga eller för nya planer. De restriktioner som föreligger avseende uppförande av ny bebyggelse i närheten av högspänningsledningar kommer att fortsatt beaktas vid arbete med detalj- och översiktsplaner hos de berörda kommunerna.

4.3 Natur- och vattenmiljö

4.3.1 Naturmiljö

Det faktum att den planerade ledningens närområde till största delen består av brukad produktionskog gör att antalet arter kan förväntas vara litet och att det även saknas nödvändiga förutsättningar för många skyddsvärda arter, vilka ofta kräver en längre kontinuitet och en mer ostörd omgivning, att etablera sig.

De två områden som har höga naturvärden är klassade som nyckelbiotoper och det ena har även områdesskydd i form av skogligt biotopskydd. De två områdena kommer utsättas för påverkan i form av avverkning för etablering av en ny skogs- och ledningsgata. Påverkan på det skogliga biotopskyddsområdet kräver dispens från Skogsstyrelsen.

Påverkan på de övriga naturvärdesobjekt som påträffades vid naturvärdesinventeringen kommer att begränsas genom att stolpplacering samt de arbeten som utförs i terrängen anpassas utifrån de förekommande objekten.

4.3.2 Biologisk mångfald i kraftledningsgator

Under de senaste decennierna har andelen hävdad och betad jordbruksmark minskat. Detta beror till stor del på att jordbruket har intensifierats, men även på att vissa marker inte längre brukas och har vuxit igen med skog. Habitatet för en mängd växter och därmed även insekter anpassade till det gamla kulturlandskapet har till följd av detta trängts undan. Skogsbruket har även det blivit mer storskaligt och även där har den biologiska mångfalden minskat. Ytterligare ett hot är urbaniseringen, vilken medfört att andelen mark som täcks av bebyggelse och hårdgjorda ytor ökar.

Det man på senare år har sett är att arter som tidigare endast funnits i hävdad och betad mark har upptäckts i bland annat ledningsgator och man kan vid inventeringar se att ledningsgator ofta har en högre biologisk mångfald än angränsande biotoper. Anledningen till mångfalden bedöms vara att miljöerna systematiskt hålls öppna från igenväxande skog vilket medger att solinstrålningen mot markskiktet ökar och att det skapas brynmiljöer. I den homogena planterade skogen skapas ett öppet stråk som ger variation i området och kan fungera som en spridningskorridor för till exempel fjärilar och dess värdväxter. Det finns även flera fågelarter som gynnas av den öppna ledningsgatan.

Som en av Sveriges största ledningsägare har E.ON möjlighet att bidra till att den biologiska mångfalden gynnas och bolaget arbetar aktivt med frågan i flera avseenden. Bland annat har E.ON i samverkan med länsstyrelsen i Jönköping tagit fram en manual för skötsel och underhåll av befintliga kraftledningsgator. I manualen, som är tänkt att fungera som ett stöd för E.ON och de entreprenörer som bolaget anlitar, redovisas generella

skötselråd för olika typer av biotoper som kan förekomma längs ledningsgatorna. Skötselråden syftar till att gynna den biologiska mångfalden i kraftledningsgatorna.

E.ON underhållsrörjer sina ledningsgator med ett intervall av cirka 8-10 år, med syfte att förhindra att träd och vegetation ska växa sig så hög att de kan skada ledningar. Inför alla underhållsåtgärder som potentiellt kan medföra att naturmiljön väsentligen kan komma att ändras, genomför E.ON alltid ett så kallat 12:6-samråd med berörd länsstyrelse, i syfte att säkerställa att nödvändiga miljöhänsyn tas.

Underhållet av ledningsgatorna bidrar potentiellt till att gynna den biologiska mångfalden genom att öppnare stråk ofta skapas, solinstrålningen i markskiktet ökas, nya livsmiljöer skapas etcetera. Vidare kan exempelvis kvarlämnandet av högstubbar och död ved i samband med avverkning och röjning ytterligare bidra till att den biologiska mångfalden gynnas. Även markstörningar som skapas vid byggnation av ledningar och vid inspektion och underhåll av ledningar kan vara positivt för den biologiska mångfalden, då de potentiellt bidrar till att nya livsmiljöer skapas. I synnerhet har detta visat sig gälla för sandiga och torra biotoper.

Det är viktigt att understryka att E.ON normalt inte äger marken där kraftledningarna etableras och bibehålls, utan detta nyttjande regleras vanligen genom servitutsavtal eller ledningsrätt med berörda fastighetsägare. Alla åtgärder för att gynna den biologiska mångfalden, utöver vad som regleras inom ramen för servitutsavtal eller ledningsrätt, måste därför genomföras i samråd med berörda fastighetsägare. Alla åtgärder måste även ske med beaktande av gällande skogsvårdslagstiftning.

4.3.3 Vattenmiljö

På de platser där den planerade ledningen passerar vattendrag kommer erforderliga försiktighetsmått att vidtas. Dessa försiktighetsmått gäller framför allt placeringen av de individuella ledningsstolparna, vilka så långt möjligt kommer att placeras så att de inte påverkar vattendragen eller de områden som ligger i omedelbar anslutning till dessa. I de fall då arbeten ska utföras i närheten av vattendrag kommer behovet av att ansöka om strandskyddsdispens att utredas i varje enskilt fall.

En viss lokal påverkan kan förväntas uppstå på de platser där upprättandet av en skogs- och ledningsgata förändrar vegetationen i anslutning till vattendragen. Detta då skuggningen av vattendragen minskar. Denna effekt bedöms vara som störst i samband med upprättandet av skogs- och ledningsgatan samt omedelbart efter den underhållsröjning som utförs ungefär vart åttonde år. Under den tid som förflyter mellan underhålls-röjningarna kommer olika former av växtlighet att ha möjlighet att etablera sig i och i anslutning till vattendragen varefter skuggningen av dessa kommer att variera kontinuerligt. Att vattendragen inte endast omges av brukad produktionsskog kan förväntas öka biodiversiteten avseende såväl djurliv som växtlighet i och omkring dessa.

4.4 Känsliga eller hotade arter

Den planerade ledningen bedöms inte medföra några betydande konsekvenser för känsliga eller hotade arter. Anpassningar av arbeten och åtgärder i samband med fältarbeten kommer vid behov att vidtas för att minska påverkan på känsliga eller hotade arter samt för de miljöer där de förekommer.

4.5 Fåglar

Den planerade ledningen bedöms inte medföra några betydande konsekvenser för fåglar. Fågelinventeringen visade inte på att skyddsvärda fågelarter häckar inom det område som kan komma att påverkas av projektet.

4.6 Kulturmiljö

Den planerade ledningen bedöms inte medföra några betydande konsekvenser för kulturmiljön. Vid arbeten som utförs med maskiner kommer förekomsten av kultur- och fornlämningar att tas i beaktande. Exempel på skyddsåtgärder som kan komma att användas för att undvika skador på de påträffade lämningarna är snitsling eller annan utmärkning, restriktioner för framförelse av fordon, till exempel att dessa bara får köras på befintliga vägar eller utförande av arbeten då det råder minusgrader och marken är tjälad. Även placeringen av de individuella ledningsstolparna kommer så långt möjligt att anpassas utifrån de påträffade lämningarna.

Om en sedan tidigare ej känd forn- eller kulturlämning påträffas i samband med utförande av arbeten i terrängen kommer arbetet att avbrytas och länsstyrelsen kontaktas.

4.7 Friluftsliv

En luftledning kan uppfattas som störande för naturupplevelsen men den kan även medföra en del positiva effekter såsom att naturen kring ledningen blir mer lättillgänglig för allmänheten. Då det finns en till stora delar befintlig ledningsgata förväntas den planerade ledningen ej medföra några påtagligt ökade begränsningar av möjligheterna att bedriva eller ägna sig åt rörligt friluftsliv, motion, rekreation, jakt eller andra liknande aktiviteter.

Den planerade ledningen bedöms således inte medföra några betydande konsekvenser för det rörliga friluftslivet.

4.8 Infrastruktur

Den planerade ledningen bedöms inte medföra några betydande konsekvenser för förekommande eller planerad infrastruktur. Ledningens sträckning och de individuella stolparnas placering anpassas efter befintlig och tillkommande infrastruktur i form av vägar respektive kraftledningar.

4.9 Elektromagnetiska fält

De elektromagnetiska fältens storlek, utbredning och eventuella påverkan kommer att utredas och redovisas i kommande miljökonsekvensbeskrivning.

Utredningarna och de ingående magnetfältberäkningarna kommer att utgå från ett scenario där såväl den planerade 130 kV luftledningen som Svenska kraftnäts förnyade stamnätsledning FL 14 är uppförda och tagna i drift.

4.10 Kumulativa effekter

Eventuella kumulativa effekter kommer att utredas och redovisas i kommande miljökonsekvensbeskrivning.

5 Rivning av befintlig ledning

5.1 Utförandebeskrivning

Att riva den aktuella delsträckan av den befintliga 130 kV luftledningen kommer att medföra avlägsnande av samtliga 19 ledningsstolpar, vilka består av betongstolpar. Stagankare (det vill säga ankare under mark vilka stolparnas staglinor är fästa i) förekommer också längs ledningssträckningen och dessa ankare kan bestå av kreosotimpregnerat trämaterial.

Utgångspunkten för rivningsarbetet är att samtliga anläggningsdelar som består av kreosotimpregnerat trä, det vill säga att även eventuella anläggningsdelar så som stagankare under mark, ska grävas upp. I samband med rivningen kommer ledningens faslinor att tas ner och spolas upp på trummor. Enstaka undantag från detta kan komma att göras om samråd med berörd länsstyrelse och kommun kommer fram till att förhållandena på den specifika platsen är sådana att en borttagning av fundamentet inte är motiverad. I beslutet från Energimarknadsinspektionen finns en flexibilitet att på enskilda platser frångå skyldigheten för återställande om det finns tydliga motstående platsspecifika intressen som överväger nyttan. Exempel på motstående intressen, och där risken för miljöskada bedöms överväga nyttan med att ta bort fundament och stagförankringar, är forn- eller kulturlämningar, naturvärdesobjekt, skyddad natur, annan känslig kultur- eller naturmiljö samt andra områden där schakter och körning med tunga maskiner bör undvikas så långt möjligt. Det kan även gälla strandzoner, våtmarker eller sumpskogar. Betongfundament kommer att lämnas kvar under mark. Detta då ett kvarlämnande av dessa inte bedöms utgöra någon miljörisk, samt då uppschaktande och borttransport medför ett relativt stort behov av omfattande schaktning och transporter, vilket sammantaget bedöms orsaka stor negativ miljöpåverkan i förhållande till nyttan med att ta bort fundamenten.

Arbetet med uppschaktning av delar under mark utförs med hjälp av grävmaskin eller bandgrävmaskin av erfarna entreprenörer med tidigare kunskap om liknande arbeten. Ett arbetsområde som är drygt 20 meter kring stolpen tas i anspråk för maskiner och tillfälliga materiel- och avfallsupplag. Behovet av återfyllningsmassor är i de flesta fall obefintligt eftersom det vid anläggandet uppstod ett massöverskott som jämnades ut kring stolpen. Vid händelse av att det trots detta uppstår ett behov av återfyllningsmassor används material som motsvarar de massor som tagits bort.

Samtliga anläggningsdelar som utgör avfall, inklusive sådana som består av impregnerat trä kommer att tas bort och transporteras av godkänd transportör till en godkänd mottagningsanläggning. Hanteringen av avfall kommer att ske i enlighet med avfallshierarkin.

5.2 Berörda intressen

Eftersom den del av den befintliga ledningen som ska rivas går i motsvarande sträckning som den planerade ledningen bedöms det inte förekomma några ytterligare intressen än de som redovisats under kapitel 3 i detta samrådsunderlag.

5.3 Konsekvenser

Konsekvenserna av rivningen bedöms som helhet motsvara de konsekvenser som uppstår vid byggnationen av den planerade ledningen. Arbetena med såväl rivningen som byggnationen kommer att utföras inom samma område, varefter förekommande intressen och därmed förenliga skyddsåtgärder och försiktighetsmått blir i princip identiska.

6 Preliminär utformning MKB

För verksamheter som inte kan antas medföra en betydande miljöpåverkan behöver endast en så kallad liten miljökonsekvensbeskrivning tas fram. En liten MKB ska enligt 6 kap.

47 § miljöbalken innehålla de upplysningar som behövs för att det ska vara möjligt att bedöma verksamhetens eller åtgärdens väsentliga miljöeffekter samt en samråds-redogörelse.

Bestämmelsen ska läsas tillsammans med 6 kap. 2 § miljöbalken som anger vad miljöeffekter är.

Det är inte närmare preciserat i lagtext vad en liten miljökonsekvensbeskrivning ska innehålla. Verksamhetsutövaren är därför friare att anpassa underlaget utifrån vilka miljöeffekter som den planerade verksamheten förväntas medföra. I föreliggande ärende kommer E.ON Energidistribution att anpassa miljökonsekvensbeskrivningen utifrån vad som framkommit vid de utredningar som utförts i samband med framtagandet av samrådsunderlaget samt utifrån den information och de synpunkter som framkommer vid samrådet.

6.1 Preliminär disposition av kommande MKB

- 1 Inledning**
 - 1.1 Bakgrund
 - 1.2 E.ON Energidistribution AB
- 2 Tillstånd och tillåtlighet**
 - 2.1 Länsstyrelsens beslut om betydande miljöpåverkan
 - 2.2 Nätkoncession för linje
 - 2.3 Rättigheter och övriga tillstånd
 - 2.4 De allmänna hänsynsreglerna
- 3 Beskrivning av förordat huvudalternativ**
 - 3.1 Lokalisering och omfattning
 - 3.2 Teknisk beskrivning
 - 3.3 Utformning
 - 3.4 Anläggande och försiktighetsåtgärder
 - 3.5 Rivning
 - 3.6 Drift och underhåll

4	Beskrivning av berörda intressen samt konsekvensbedömning avseende huvudalternativet
4.1	Bedömningsgrunder
4.2	Landskapsbild
4.3	Markanvändning, bebyggelse och planer
4.4	Natur- och vattenmiljö
4.5	Känsliga eller hotade arter
4.6	Fåglar
4.7	Kulturmiljö
4.8	Friluftsliv
4.9	Infrastruktur
4.10	Elektromagnetiska fält
4.11	Kumulativa effekter
5	Samlad bedömning
6	Referenser

7 Referenser

Artportalen

<https://www.artportalen.se/>

Lantmäteriet

<https://kso.etjanster.lantmateriet.se/>

Ledningskollen

<https://www.ledningskollen.se/>

Naturvårdsverket, Skyddad Natur

<http://skyddadnatur.naturvardsverket.se/>

Riksantikvarieämbetet, Forsök

<http://www.fmis.raa.se/cocoon/forsok/search.html>

Skogskartan, Skogsstyrelsen

<https://skogskartan.skogsstyrelsen.se/skogskartan/>

Trafikverket

<https://www.trafikverket.se/>

VISS, Vatteninformationssystem Sverige

<http://viss.lansstyrelsen.se/>

Hylte kommun

<https://www.hylte.se/>

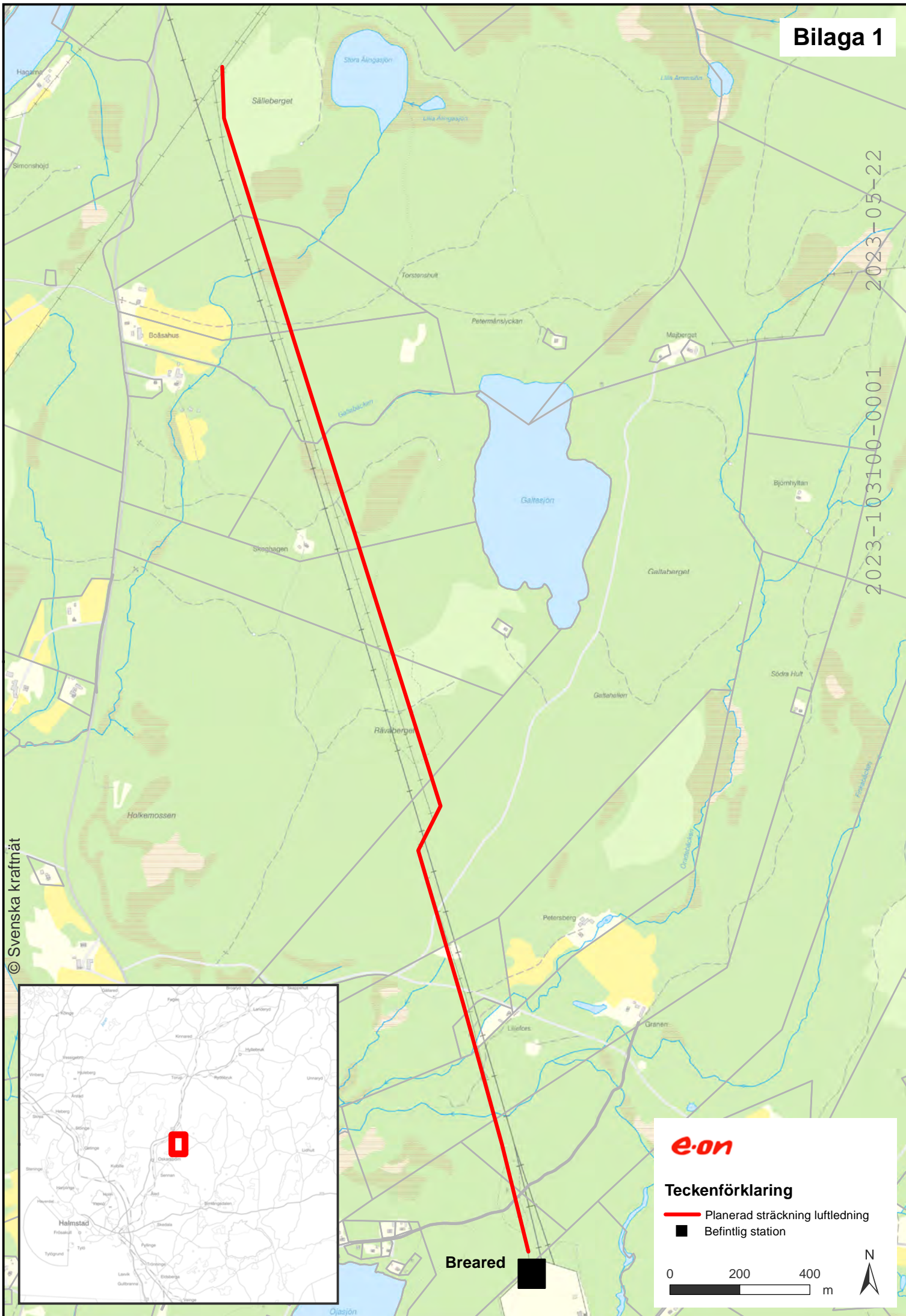
Halmstad kommun

<https://www.halmstad.se/>

2023-05-22

2023-103100-0001

© Svenska kraftnät



e-on

Teckenförklaring

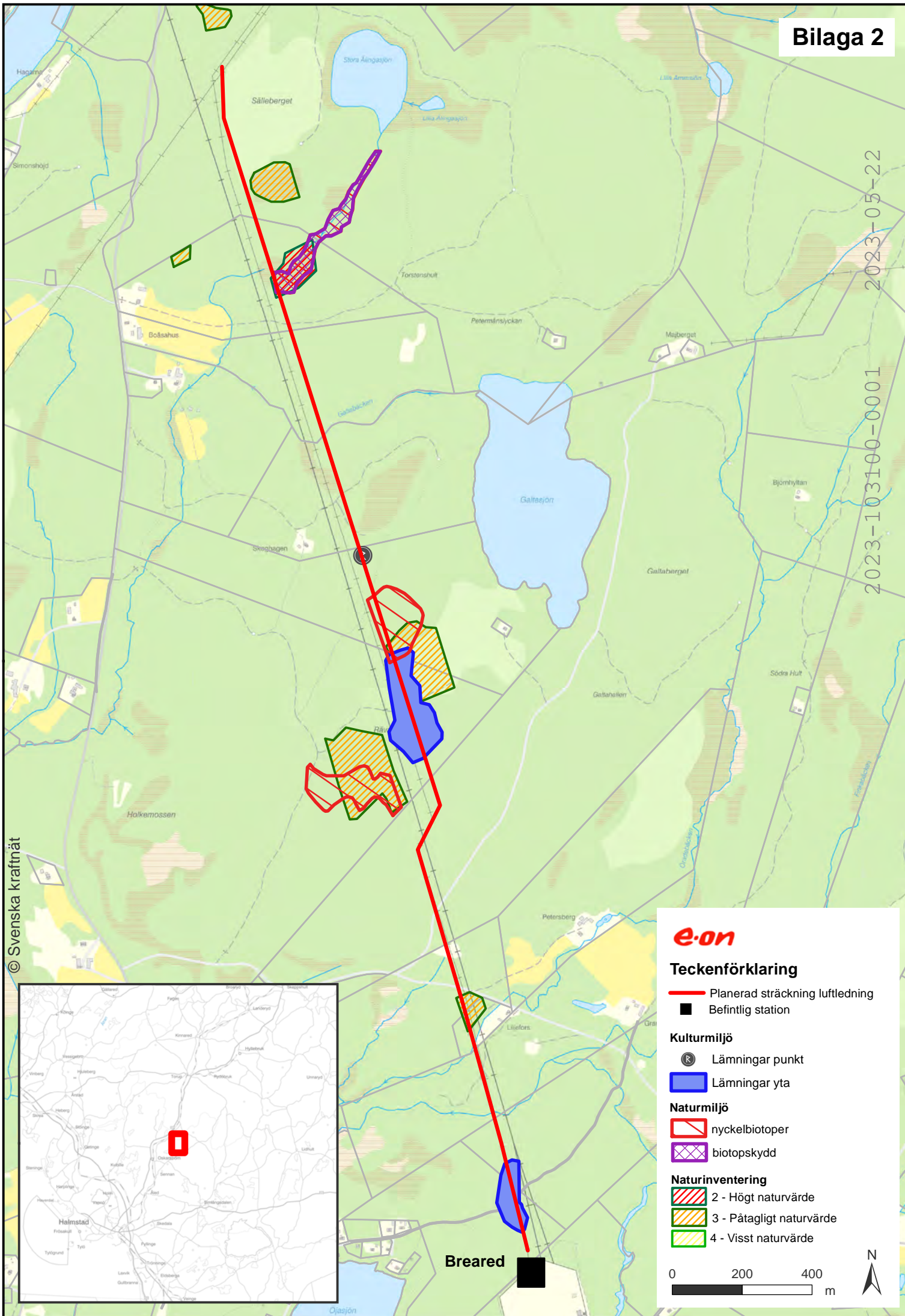
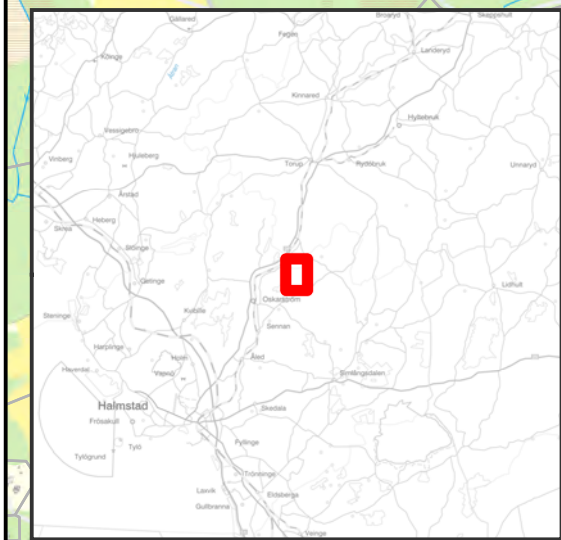
- Planerad sträckning luftledning
- Befintlig station

0 200 400 m

2023-05-22

2023-103100-0001

© Svenska kraftnät



e-on

Teckenförklaring

- Planerad sträckning luftledning
- Befintlig station

Kulturmiljö

- Ⓡ Lämningar punkt
- Lämningar yta

Naturmiljö

- ▨ nyckelbiotoper
- ▨ biotopskydd

Naturinventering

- ▨ 2 - Högt naturvärde
- ▨ 3 - Påtagligt naturvärde
- ▨ 4 - Visst naturvärde

0 200 400 m

N