

Investering
Exploateringsprojekt
Sebastian Whittaker

Styrelsen för Stockholm Vatten AB

Projekt 410767 Stockholm Ström (400kV): Örby - Snösätra - Högdalen – Genomförandebeslut

FÖRSLAG TILL BESLUT

Styrelsen föreslås besluta

att för projekt 410767 Stockholm Ström (400kV): Örby - Snösätra - Högdalen fatta genomförandebeslut och bevilja upp till 80 mnkr för projektets genomförande

att bemyndiga verkställande direktören att teckna avtal och göra erforderliga beställningar inom av styrelsen godkänd kostnadsram

Mårten Frumerie
Verkställande direktör

Jenny Bengtsson
Avdelningschef
Investering

Sammanfattning

Projektet Stockholm Ström drivs av Svenska kraftnät (SVK), Ellevio och Vattenfall tillsammans med ett antal kommuner i Stockholmsregionen i syfte att förbättra regionens elnät. En del i projektet innebär att Svenska kraftnät ska förlägga kraftledningar för 400 kV mellan Örby – Snösätra och Snösätra – Högdalen.

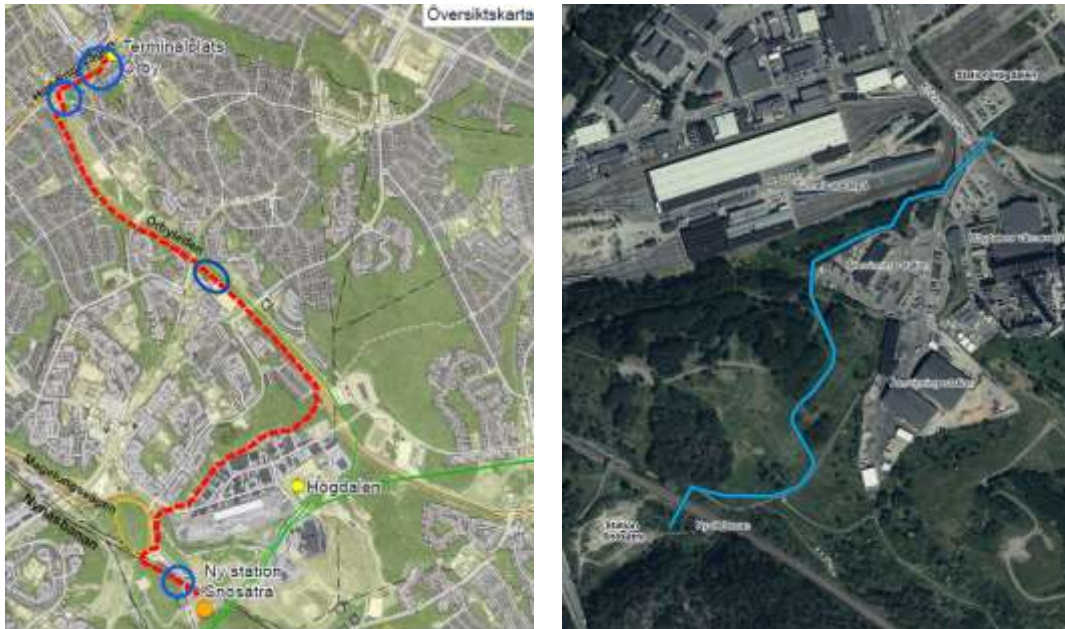
De nya kraftledningarna kommer på ett flertal ställen korsa eller ligga för nära befintliga VA-ledningar som ägs och förvaltas av Stockholm Vatten och Avfall (SVOA). För att möjliggöra förläggningen av kraftledningarna samt säkerställa åtkomsten till SVOA:s VA-ledningar behöver åtgärder vidtas. Åtgärderna inkluderar främst platsspecifika lösningar samt omläggning av befintliga VA-ledningar.

Kostnaden för åtgärderna som berör SVOA:s anläggningar förväntas uppgå till 80 mnkr. Åtgärderna på SVOA:s anläggningar som direkt påverkas av kabeldragningen bekostas av Svenska kraftnät. I de fall där kapacitetshöjning är aktuell bekostar SVOA den merkostnaden.

Projektet söker nu ett genomförandebeslut på 80 mnkr.

Bakgrund

Stockholm Ström är ett projekt som drivs av Svenska kraftnät, Ellevio och Vattenfall tillsammans med ett antal kommuner i Stockholmsregionen. Som en del i projektet ska Svenska kraftnät förlägga 400 kV kraftledningar mellan Örby – Snösätra och Snösätra – Högdalen.



Figur 1 - Översiktsbild av de nya kraftledningarna

De planerade kraftledningarna kommer att korsa eller ligga för nära SVOA:s anläggningar på 52 olika ställen. För att möjliggöra förläggningen av Svenska kraftnäts kraftledning behöver SVOA lägga om sina ledningar på ett flertal platser. För respektive korsning ska en lämplig åtgärd tas fram både för att möjliggöra förläggningen men också för att ta hänsyn till drift och underhåll ur ett säkerhetsperspektiv.

Tidigare beslut

Inriktningsbeslut 2021-06: Projektering 2 mnkr; totalprognos 65 mnkr

ÄRENDET

Ärendet avser genomförandebeslut för sträckan Örby - Snösätra – Högdalen. Vid förläggningen av SVK:s kraftledningar behöver SVK lägga om SVOA:s ledningar på ett flertal platser. Omläggningarna är en nödvändighet både för att frigöra utrymme för de nya kraftledningarna samt för att kunna säkerställa att VA-nätet är fortsatt tillgängligt för framtida drift och underhåll.

Ett avtal mellan SVOA och SVK har tecknats, där SVK bekostar alla nödvändiga VA-omläggningar som krävs för att de nya kraftledningarna ska kunna förläggas.

Alternativa lösningar

Nollalternativ

Inga åtgärder utförs på det befintliga ledningsnätet vilket resulterar i förlorad/försvårad åtkomst för drift och underhåll i framtiden. I vissa korsningar omöjliggörs förläggning av kraftledningarna om inte VA-omläggning utförs.

Alternativ 1:

Varje korsning av de nya kraftledningarna studeras närmare för att ta fram platsspecifika och anpassade lösningar som tar hänsyn till VA-nätets kapacitetsbehov och framtida drift- och underhållsarbeten. Lösningarna kommer att bestå av omläggningar i skyddsror, rörtryckningar, strumpinfodringar, L-stöd samt förberedelser för potentiella underhållsarbeten, exempelvis en förinstallerad spont. De faktorer som spelar roll vid val av lösning är bland annat ledningstyp, dimension, avstånd till kraftledningarna, kapacitetsbehov och markförhållanden.

De åtgärder som utförs på SVOA:s anläggningar syftar även till att minska risken för bland annat läckströmmar och andra skador genom att hålla ett säkert avstånd till kraftledningarna. För att möjliggöra att det erforderliga skyddsavståndet kan hållas kommer de berörda VA-ledningarna i vissa fall flyttas och läggas om i nytt läge. I övriga fall vidtas andra skyddsåtgärder för att minska risken för skador, till exempel kommer ledningarna vid vissa korsningar skyddas genom en förläggning av betongplatta mellan kraftledningarna och VA-ledningarna.

Förordat förslag till beslut

Projektet förordar alternativ 1 som innebär att SVOA säkerställer att drift- och underhållsarbeten kan utföras på ett säkert sätt även efter att SVK förlagt sina kraftledningar.

Åtgärder

De nya kraftledningarna kommer att korsa eller ligga i direkt närhet till SVOA:s befintliga anläggningar på 52 ställen vilket kommer att resultera i att SVOA:s ledningar flyttas, läggs om i skyddsror eller åtgärdas med andra platsspecifika lösningar. För att möjliggöra förläggningen av kraftledningarna kommer dessutom ett flertal VA-ledningar behöva kapas under byggskedet för att sedan ersättas och läggas om i sitt ursprungliga läge.

Organisation och ansvarsfördelning

Projektet drivs av SVK som både projekterar och handlar upp entreprenaden för de åtgärderna som uppstår på grund av förläggningen. SVOA agerar kravställare och ansvarar för att granska och godkänna de tekniska lösningarna.

Tidplan

Projektet förväntas avslutas under 2024.

Planering:	2021 - 2022
Genomförande:	2022 - 2023
Avslut:	2024

Ekonomi

Utgifter

Då den tidigare kalkylen gjordes 2021 har entreprenadkostnaden indexjusterats till 2022 års prisnivå. På grund av rådande världsläge för material och råvarupriser har den oförutsedda posten ökats från 10% till 20%. Inkomster från SVK följer justeringen.

Moment	Indikativ budget vid inriktningsbeslut	Förändring	Beräknad totalbudget
Projektledning	800 000 kr		800 000 kr
Projektering	800 000 kr		800 000 kr
Geoteknik, Riskanalys	900 000 kr	-900 000 kr	0 kr
Vibrationsmätning & besiktning	0 kr		0 kr
Byggledning	0 kr	500 000 kr	500 000 kr
Slutbesiktning	100 000 kr		100 000 kr
Entreprenadkostnad	51 000 000 kr	9 200 000 kr	60 200 000 kr
Materialkostnad	300 000 kr	400 000 kr	700 000 kr
Kända risker	5 100 000 kr		5 100 000 kr
Oförutsett (20%)	6 000 000 kr	5 800 000 kr	11 800 000 kr
Summa:	65 000 000 kr		80 000 000 kr

Inkomster

Kostnaden för de åtgärder som berör SVOA:s anläggningar förväntas uppgå till 80 mnkr, varav SVK bekostar 78 mnkr. SVOA står för den merkostnad som uppstår i samband med kapacitetshöjning.

Risker

I projektet har följande risker identifierats.

Risk	Påverkan
Markförhållanden är sämre än väntat.	Påverkar metodval och kan kräva andra åtgärder, t.ex. spont, som ger högre kostnader än beräknat.
VA-nätet ser annorlunda ut i verkligheten än projekteringen visat.	Påverkar tidplan som i sin tur ger påverkan på projektets kostnader.
Försenad tidplan	Projektkostnader kan behöva indexberäknas om tidplanen försenas.
SVOA önskar kapacitetshöjning i ett senare skede som påverkar SVKs tidplan	Ger kostnader i form av ÅTOR som måste bekostas av SVOA
Angränsande interna projekt som ändrar förutsättningar för VA-omläggningar samt påverkar Svenska kraftnäts tidplan	Ger kostnader i form av ÅTOR som måste bekostas av SVOA
VA-omläggningar genomförs som tilläggsarbete.	Verkligt utfall av ökade materialpriser.

Ärendets beredning

Ärendet är berett av avdelningarna Investering och Ledningsnät inom SVOA.

SLUT