

Nätutveckling i Dalarnas län

I Dalarnas län behövs ökad överföringskapacitet, både mellan elområden och inom regionen. Förnyelse av befintligt nät och nya kraftledningar behövs för att möta framtidens elbehov.

Nuläge och behov

Dalarnas län ingår i elområde 2 och 3, vars stamnät överför effekt i nord-sydlig riktning. I de norra delarna av länet finns elproduktion i form av vattenkraft och vindkraft.

Stamnätet mellan regionerna Örebro län och Väster-norrland går genom Dalarna och det närmar sig slutet av sin tekniska livslängd, varför Svenska kraftnät kommer byta ut det. Det medför ökad kapacitet och nya eller utökade anslutningar möjliggörs.

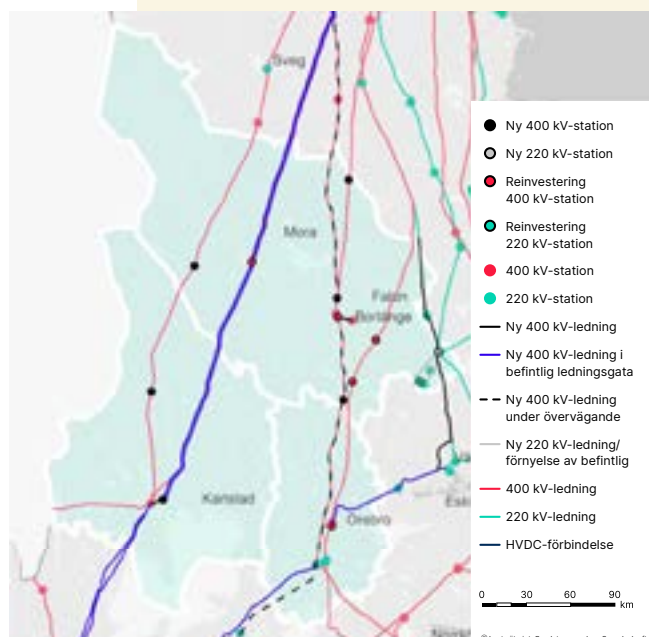
Just nu pågår omfattande investeringar i stamnätet i Dalarna inom det så kallade NordSyd-initiativet, där länet berörs av tre av fyra överföringsstråk som samlar investeringarna: Västeråsbenet, Karlstadbenet och Hallsbergsbenet. Läs mer på svk.se/NordSyd.

Långsiktig 10-årsplan för nätutveckling

I Dalarnas län behöver stamnätet rustas upp och förstärkas för att öka överföringen mellan elområde 2 och 3 samt kunna ansluta ny produktion och nya förbrukare. Genom NordSyd-initiativet byggs en helt ny stamnätstruktur mellan norra och södra Sverige. Med nya dubbla 400 kV-ledningar på plats, kan gamla stationer avvecklas, mer kapacitet tilldelas och nya anslutningspunkter (stationer) byggs vid behov.

Förstärkningarna av stamnätet som genomförs inom NordSyd gör att Svenska kraftnät successivt kan tillmötesgå inkomna ansökningar om utökade uttags- och inmatningsabonnemang.

Svenska kraftnät reinvesterar stationen i Gagnef och kompletterar därefter den befintliga 400 kV-ledningen mot Borlänge med ytterligare en ledning. Vi planerar även att bygga en ny stamnätstation strax norr om Malung.



Nätåtgärder i Örebro, Dalarna och Värmlands län under perioden 2026–2035, beslutade eller under övervägande.

100 miljarder förstärker och förnyar

Dalarnas län berörs av Svenska kraftnäts mest omfattande nätutvecklingsinitiativ någonsin, Nord-Syd som omfattar investeringar i stamnätet för 100 miljarder. När hela NordSyd är färdigbyggt i slutet av 2030-talet kommer överföringskapaciteten i snitt 2 ökat från dagens 7.300 MW till cirka 10.500 MW.