



Nätutvecklingsplan Kvarnforsen Nät AB

Innehållsförteckning

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	3
1.1	Uppgifter om företaget	3
1.2	Uppgifter om företagens elnät.....	3
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.....	3
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet	5
2.1	Redogörelse för företagens prognosarbete	5
2.2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034	6
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	7
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar	8
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	8
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	8
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	8
3.2	Planerade investeringar.....	8
3.2.1	Kompletterande information om planerade investeringar	8
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	8
3.3.1	Det förväntade behovet	8
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	8
3.3.3	Omdirigering	9
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	10
5.	Samråd	11
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd.....	11
6.	Övrigt	12

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

I det här kapitlet presenteras grundläggande information om elnätsföretaget och dess elnät.

1.1 Uppgifter om företaget

Kvarnforsen Nät AB ("Kvarnforsen Nät") är ett elnätsföretag som äger och driver elnät i Härjedalens kommun i Jämtland. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

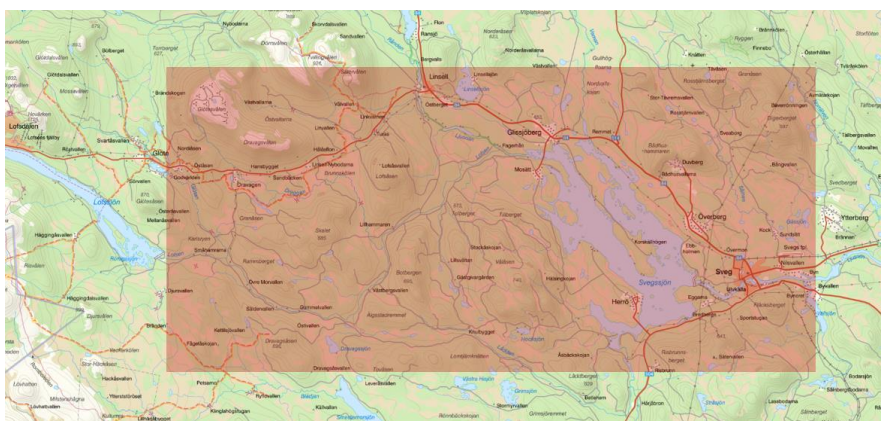
Företagsnamn	Kvarnforsen Nät AB
Organisationsnummer	556740-0782
Kontaktperson(er)	Nolwenn Ferreux
E-post	nolwenn.ferreux@ox2.com
Telefonnummer	+46 (0)761347541
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	www.ox2.com/natbolag
Länk till information om samrådet	Se information i denna nätutvecklingsplan
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	www.ox2.com/natbolag
Länk till slutlig samrådsredogörelse	www.ox2.com/natbolag
Bilagor	-
Kartbilagor	-

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Kvarnforsen Nät äger elnätet mellan vindkraftparken Glötesvålen och Svenska kraftnäts stamnätsstation Sveg. I dagsläget är vindkraftparken den enda anslutna kunden till Kvarnforsen Nät's elnät. Företagets elnät innefattar cirka 43 km luftledning och kortare sträcka jordkabel med en spänning om 220 kV mellan vindkraftparken Glötesvålen och Sveg. Utöver luftledningen på 220 kV äger Kvarnforsen Nät även annan utrustning såsom 36 kV jordkabel, ställverk, transformatorer och kontrollutrustning.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Figur 1 visar området där företagets elnät är beläget.



Figur 1: Karta över området där företagens elnät är draget. Källa: Lantmäteriet.

Figur 2 visar en mer utzoomad bild på området för att ge läsaren en bättre överblick över i vilken del av landet företagens elnät finns.



Figur 2: Karta över elnätets geografiska lokalisering. Källa: Lantmäteriet.

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

I det här kapitlet beskrivs överföringsbehovet i elnätsföretagets elnät idag och i framtiden.

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

I och med att företagets elnät byggts enbart i syfte att ansluta Glötesvårens vindkraftpark till elnätet bedömer företaget att elnätet är av delvis annan karaktär än exempelvis ett lokalt elnät som ansluter många olika kunder, både vad gäller elproduktion och elanvändning. Företagets elnät har en begränsad utsträckning med endast en ansluten kund och är geografiskt beläget i ett relativt glesbebyggt område. Dessutom är elnätets anslutningsspänning på 220 kV så pass hög att den endast passar för anslutning av större elproduktionsanläggningar eller större punktlaster.

Dessa faktorer gör att företaget bedömer det som osannolikt att företagets elnät skulle påverkas av generella utvecklingsbehov av överföringskapacitet i elnätets närområde. Å andra sidan kan detta inte uteslutas, eftersom företaget liksom andra elnätsföretag omfattas av anslutningsplikt. Mot denna bakgrund har företaget valt att främst använda sig av dialog med relevanta intressenter för att samla in synpunkter och information kring utvecklingen av överföringsbehov i företagets elnät på 10 års sikt.

Dessa intressenter innefattar Härjedalens kommun, Region Jämtland, Länsstyrelsen Jämtland samt elnätsföretaget Härjeåns Nät AB som innehar områdeskoncession i det berörda området. Utöver detta har företaget även tagit hjälp av information i offentliga dokument såsom Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan och långsiktiga marknadsanalys. Nätföretaget planerar att inhämta information direkt från Svenska kraftnät gällande potentiella förändringar av överföringsbehovet i nätföretagets nät under samrådsprocessen, då ett remissärende i frågan kommer att startas hos Svenska kraftnät.

I den dialog som förts med ovan nämnda aktörer har ingen information om förändrade behov av överföringskapacitet i Kvarnforsen Näts elnät framkommit. Länsstyrelsen har informerat om att denna inte har kännedom om några initiativ och planer som skulle kunna påverka överföringsbehovet i nätföretagets elnät. Kommunen har informerat om att ett antal nyetableringar planeras i kommunen, såsom nya skidliftar med tillhörande bostäder och även ett nytt logistikcenter och en stor fiskodling. I sin initiala prognos har Kvarnforsen Nät utgått från att dessa etableringar kommer att kopplas in på Härjeåns elnät och därför inte kommer att påverka Kvarnforsen Näts elnäts överföringsbehov. Antagandet grundas främst i den höga spänningen om 220 kV i Kvarnforsen Näts elnät och att denna spänning inte antas passa för de nämnda nyetableringarna.

Inga svar har inkommit från Region Jämtland eller det angränsande elnätbolaget Härjeåns Nät gällande ändrade överföringsbehov inom kommande tioårsperiod inom arbetet med nätutvecklingsplanen. Kvarnforsen Nät har däremot tidigare haft en diskussion med angränsande lokalnätsägare Härjeåns Nät om möjligheten att koppla in Härjeåns Nät på Kvarnforsen Näts elnät för att utöka Härjeåns nätkapacitet mot överliggande nät (stamnät). Inga definitiva beslut i frågan har tagits, men om det skulle bli aktuellt gäller det sannolikt ca 15 MW i ett första skede. Kvarnforsen Näts elnät har redan idag tillräcklig nätkapacitet för att tillgodose detta tillkommande överföringsbehov. Kvarnforsen Nät har valt att inkludera ett ökat överföringsbehov om 15 MW från och med 2029 till följd av en sådan anslutning.

Nätföretaget har gjort bedömningen att ingen information som framgår av Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan för 2024-2033¹ förväntas påverka överföringsbehovet i Kvarnforsen Näts elnät. Svenska kraftnät kommer att konsulteras kring eventuella planer och initiativ som kan påverka överföringsbehovet i Kvarnforsen Näts elnät kommande tioårsperiod. Detta planeras alltså ske under samrådsprocessen. Tills vidare antas i den initiala prognosen att överföringsbehovet i Kvarnforsen Näts elnät inte kommer att påverkas av några planerade åtgärder hos Svenska kraftnät.

Givet den information som framkommit, bedömer Kvarnforsen Nät att överföringsbehovet kommer att öka med 15 MW från år 2029. Prognosen blir alltså att dagens behov av överföringskapacitet i företagets nät förväntas stanna på dagens nivå om 90 MW inmatning fram till 2029, varefter behovet förväntas öka till 90 MW inmatning och 15 MW uttag.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Överföringsbehovet i Kvarnforsen Näts elnät förväntas kvarstå på dagens nivå under kommande 10 år. Överföringsbehovet idag motsvarar anslutningseffekten om 90 MW hos den enda anslutna kunden, vindkraftparken Glötesvålen.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2025	90
2026	90
2027	90
2028	90
2029	90 inmatning + 15 uttag
2030	90 inmatning + 15 uttag
2031	90 inmatning + 15 uttag
2032	90 inmatning + 15 uttag
2033	90 inmatning + 15 uttag
2034	90 inmatning + 15 uttag

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

En ökning av överföringsbehovet om 15 MW förväntas ske i Kvarnforsen Näts elnät från och med 2029. Det innebär ett totalt överföringsbehov om 90+15 MW från 2029–2034. Det ökade överföringsbehovet om 15 MW uttag motsvarar en ökning med cirka 17% jämfört med de senaste årens överföringsbehov, som varit konstant sedan nätföretaget startades. Notera dock att det ökade överföringsbehovet berör ett ökat effektuttagsbehov, medan det nuvarande överföringsbehovet berör inmatningseffekt. Ökningen om cirka 17% går alltså i "motsatt" riktning mot det befintliga överföringsbehovet.

¹ Se https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk_natutveckling_2024-2033.pdf

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Distributionsnätsföretaget ser idag inga och förutser inte några kommande kapacitetsbegränsningar i det egna eller överliggande elnätet de kommande åren som gör det svårt att möta överföringsbehovet i prognosen som gjorts. Företaget använder i dagsläget inte några flexibilitetsresurser eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad.

Sammanfattningsvis bedömer Kvarnforsen Nät att företagets elnät klarar att tillgodose den enda anslutna nätkundens överföringsbehov om 90 MW idag och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet om ytterligare 15 MW från och med 2029 för kommande 10 år.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Inga investeringar eller alternativa lösningar är planerade. Det beror på att elnätet redan idag klarar att tillgodose det prognosticerade överföringsbehovet för den kommande tioårsperioden.

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Företaget har inte planerat några åtgärder.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Inga investeringar finns att redovisa.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Företaget har inte planerat några åtgärder och har därmed inte behövt göra avvägningar för att välja det mest kostnadseffektiva alternativet.

3.2 Planerade investeringar

Företaget har inte planerat några investeringar.

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Ingen information finns att redovisa.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget behov av flexibilitetstjänster och andra resurser förväntas finnas under prognosperioden 2025–2034.

3.3.1 Det förväntade behovet

Eftersom elnätet i sin nuvarande utformning förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet under kommande tio år, bedöms inga flexibilitetstjänster eller andra resurser som nödvändiga.

3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

Inga åtgärder bedöms nödvändiga under kommande tio år.

3.3.3 Omdirigering

Ingen omdirigering har skett i företags nät och förväntas inte ske under kommande tioårsperiod.

4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet

De planerade åtgärderna för att möta överföringsbehovet i företagets elnät kommande tioårsperiod bedöms tillräckliga.

5. Samråd

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när det tar fram en nätutvecklingsplan. I arbetet med nätutvecklingsplanen har Kvarnforsen Nät genomfört ett samråd med alla berörda systemanvändare hösten 2024 genom att offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan på företagets hemsida under en period på sex veckor.

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Sammanfattningsvis har det inkommit en generellt yttrande från Region Jämtland Härjedalen vad gäller elektrifiering av transporter som förutsättning för att nå visionen om fossilbränslefritt Jämtlands län 2030. Region Jämtland Härjedalen ser ett värde att ha en fortsatt inblick i nätutvecklingsplanerna, och ett behov av en regional samverkan mellan flera aktörer. Inga ytterligare synpunkter på den publicerade nätutvecklingsplanen har inkommit under samrådet. Resultatet från samrådet redovisas i ett separat dokument, samrådsredogörelsen. Där framgår vilka aktörer som lämnat svar och hur dessa har beaktats vid framtagande av den slutgiltiga nätutvecklingsplanen. Samrådsredogörelsen finns tillgänglig på länken som anges i tabell 1 i detta dokument.

6. Övrigt

Ingen övrig information finns att lämna.