

# Nätutvecklingsplan Sidensjö Vindkraft Elnät AB

2025-04-07

# Innehållsförteckning

2025-04-07

|       |                                                                                             |    |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1.    | Uppgifter om företaget och företags elnät .....                                             | 3  |
| 1.1   | Uppgifter om företaget .....                                                                | 3  |
| 1.2   | Uppgifter om företags elnät .....                                                           | 3  |
| 1.3   | Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet .....                               | 3  |
| 2.    | Behov av överföringskapacitet i elnätet .....                                               | 5  |
| 2.1   | Redogörelse för företags 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 .....                                        | 6  |
| 3.    | Planerade investeringar och alternativa lösningar .....                                     | 7  |
| 3.1   | Företags tillvägagångssätt vid planering av åtgärder .....                                  | 7  |
| 3.1.1 | Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat .....                        | 7  |
| 3.1.2 | Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet .....                      | 7  |
| 3.2   | Planerade investeringar .....                                                               | 7  |
| 3.2.1 | Kompletterande information om planerade investeringar .....                                 | 7  |
| 3.3   | Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser .....                                     | 7  |
| 3.3.1 | Det förväntade behovet .....                                                                | 7  |
| 3.3.2 | Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna ..... | 7  |
| 3.3.3 | Omdirigering .....                                                                          | 7  |
| 4.    | Företags bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet .....    | 8  |
| 5.    | Samråd .....                                                                                | 9  |
| 5.1   | Redovisning av resultat från offentligt samråd .....                                        | 9  |
| 6.    | Övrigt .....                                                                                | 10 |

# 1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

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

## 1.1 Uppgifter om företaget

Sidensjö Vindkraft Elnät AB ("Sidensjö Elnät") är ett elnätsföretag som äger och driver elnät i Örnsköldsviks kommun i Västernorrland. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

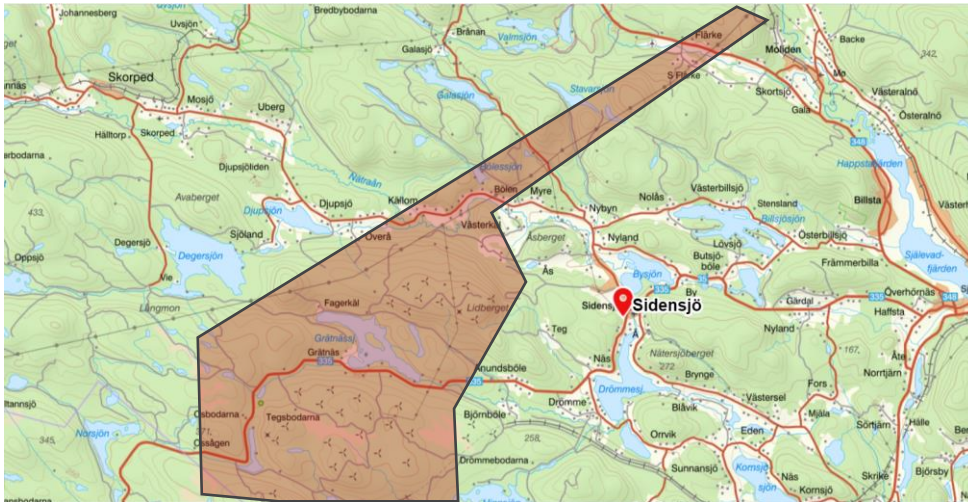
|                                                                                             |                                                                             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| <b>Företagsnamn</b>                                                                         | Sidensjö Vindkraft Elnät AB                                                 |
| <b>Organisationsnummer</b>                                                                  | 556890–2166                                                                 |
| <b>Kontaktperson(er)</b>                                                                    | Thomas Mannelqvist                                                          |
| <b>E-post</b>                                                                               | thomas.mannelqvist@res-group.com                                            |
| <b>Telefonnummer</b>                                                                        | +46 (0)706 99 28 02                                                         |
| <b>Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)</b> | <a href="https://sidensjoelnat.se/dokument/">sidensjoelnat.se/dokument/</a> |
| <b>Länk till information om samrådet</b>                                                    | <a href="https://sidensjoelnat.se/dokument/">sidensjoelnat.se/dokument/</a> |
| <b>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</b>                                                 | <a href="https://sidensjoelnat.se/dokument/">sidensjoelnat.se/dokument/</a> |
| <b>Länk till slutlig samrådredogörelse</b>                                                  | <a href="https://sidensjoelnat.se/dokument/">sidensjoelnat.se/dokument/</a> |
| <b>Bilagor</b>                                                                              | -                                                                           |
| <b>Kartbilagor</b>                                                                          | -                                                                           |

## 1.2 Uppgifter om företagets elnät

Sidensjö Elnät äger elnätet mellan vindkraftparken Sidensjö och Vattenfall Eldistributions överliggande nät. I dagsläget är vindkraftparken tillsammans med vindkraftpark Stigshöjden de enda anslutna kunderna till Sidensjö Elnäts elnät. Företagets elnät innefattar cirka 27 km luftledning med en konstruktionsspänning om 145 kV. Utöver 145 kV luftledning äger Sidensjö Elnät även annan utrustning såsom ställverk, transformatorer, 36 kV jordkabel och viss 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 företags 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 företags 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 Sidensjö vindkraftpark till elnätet bedömer företaget att elnätet är av delvis annan karaktär än exempelvis ett traditionellt lokalt eller regionalt elnät som ansluter många olika kunder, både vad gäller elproduktion och elanvändning. Företagets elnät har en begränsad utsträckning med endast två anslutna produktionskunder och är geografiskt beläget i ett glesbebyggt område.

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 Örnsköldsviks kommun, Region Västernorrland, Länsstyrelsen Västernorrland, E.ON Energidistribution som innehar områdeskoncession och är den aktör som anslutit vindkraftparken Stigshöjden till Sidensjö Elnäts elnät, samt Vattenfall Eldistribution som är det regionnät som Sidensjö Elnät ansluter till. 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 remissärendet 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 Sidensjö Elnäts elnät framkommit. Regionnätägaren har informerat om att denna inte har kännedom om några initiativ och planer som skulle kunna påverka överföringsbehovet i nätföretagets elnät. Detsamma gäller kommunen och regionen. Inga svar har ännu inkommit från övriga tillfrågade aktörer.

Nätföretaget har gjort bedömningen att ingen information som framgår av Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan för 2024-2033<sup>1</sup> förväntas påverka överföringsbehovet i Sidensjö Elnäts elnät.

Svenska kraftnät har konsulterats kring eventuella planer och initiativ som kan påverka överföringsbehovet i nätföretagets elnät kommande tioårsperiod genom samrådsprocessen. Svenska kraftnät har meddelat att man inte har några synpunkter på företagets nätutvecklingsplan.

Givet den information som framkommit, bedömer Sidensjö Elnät att det inte kommer att ske någon förändring av överföringsbehovet under kommande 10 år. Prognosen blir alltså att dagens behov av överföringskapacitet för produktion i företagets nät förväntas stanna på dagens nivå om 166 MW.

<sup>1</sup> Se [https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk\\_natutveckling\\_2024-2033.pdf](https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk_natutveckling_2024-2033.pdf)

## 2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Överföringsbehovet i Sidensjö Elnäts elnät förväntas kvarstå på dagens nivå under kommande 10 år. Överföringsbehovet idag motsvarar anslutningseffekten om 166 MW hos de anslutna produktionskunderna.

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

| År   | Prognos för överföringsbehov (MW) |
|------|-----------------------------------|
| 2025 | 166                               |
| 2026 | 166                               |
| 2027 | 166                               |
| 2028 | 166                               |
| 2029 | 166                               |
| 2030 | 166                               |
| 2031 | 166                               |
| 2032 | 166                               |
| 2033 | 166                               |
| 2034 | 166                               |

### 2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i Sidensjö Elnäts elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2025–2034.

## 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Distributionsnätetsföretaget 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 Sidensjö Elnät att företagets elnät klarar att tillgodose de anslutna nätkundernas överföringsbehov om 166 MW idag och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet 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 företagets 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 företags elnät kommande tioårsperiod bedöms tillräckliga.

Företaget förväntar sig att även överliggande elnät kommer kunna möta överföringsbehovet under kommande tioårsperiod.



## 5. Samråd

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när det tar fram en nätutvecklingsplan. I arbetet med nätutvecklingsplanen har företaget genomfört ett samråd med alla berörda systemanvändare våren 2025 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 inte inkommit några synpunkter på den publicerade nätutvecklingsplanen 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

2025-04-07

Ingen övrig information finns att lämna.