

Preliminär nätutvecklingsplan 2027-2036

Sidensjö Vindkraft Elnät AB

2026-09-04

Innehållsförteckning

1.	Uppgifter om företaget och företags elnät	3
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	5
2.1	Behov av överföringskapacitet i elnätet	5
2.2	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
2.4	Planerade investeringar och alternativa lösningar	7
2.4.1	Planerade investeringar	7
2.4.2	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	7
2.5	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	7
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	7
3.	Samråd	8

2026-09-04

1. Uppgifter om företaget och företags elnät

2026-09-04

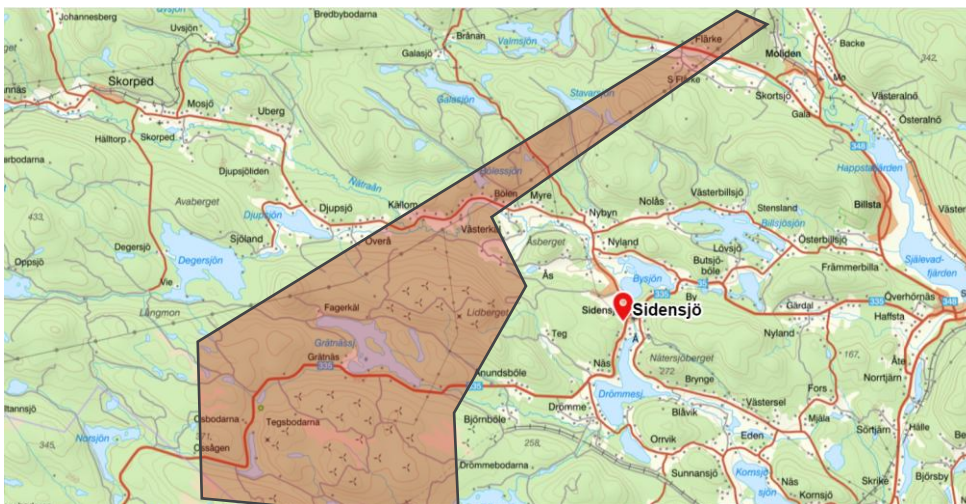
Sidensjö Vindkraft Elnät AB ("Sidensjö Elnät") är ett elnätsföretag som äger och driver elnät i Örnsköldsviks kommun i Västernorrland. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1 Uppgifter om företaget.

Företagsnamn	Sidensjö Vindkraft Elnät AB
Organisationsnummer	556890–2166
Kontaktperson(er)	Fredrik Holmgren
E-post	fredrik.holmgren@res-group.com
Telefonnummer	+46 (0)70 662 11 33
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	-
Länk till slutlig samrådredogörelse	-
Bilagor	-

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.

Figur 1 visar området där företagets elnät är beläget.



Figur 1: Karta över området där företagets 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 företagets elnät finns.

2026-09-04



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

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

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

Tabell 2. Prognosen anges per delområde i MW.

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2027	166
2028	166
2029	166
2030	166
2031	166
2032	166
2033	166
2034	166
2035	166
2036	166

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

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. Mot denna bakgrund har företaget valt att främst använda dialog med relevanta intressenter för att samla in synpunkter och information kring utvecklingen av överföringsbehovet i företagets elnät på tio års sikt. Inför denna nätutvecklingsplan har företaget därför inte förnyat dialogen med externa aktörer utöver de anslutna kunderna, utan låter övriga aktörer ges möjlighet att lämna synpunkter i samband med samrådet.

Tidigare dialoger om anslutning sker löpande med olika intressenter, men i dagsläget finns inga konkreta beslut eller underlag som innebär att detta påverkar prognosen.

Enligt Svenska kraftnäts Nätutvecklingsplan 2026–2035¹ planeras flera reinvesteringar i 220 kV-nätet mellan Jämtland och Sundsvall, eftersom delar av ledningarna längs Ångermanälven närmar sig sin tekniska livslängd. I samband med reinvesteringarna förstärks elnätet och i vissa fall struktureras nätet om för

¹ [Nätutvecklingsplan 2026–2035](#)

att öka flexibiliteten för anslutning av mer elanvändning, elproduktion och energilagring. Detta förväntas inte påverka överföringsbehovet i Sidensjö Elnät.

Givet den information som framkommit, bedömer Sidensjö Elnät att det i dagsläget 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.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i Sidensjö Elnäts elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2027–2036.

Tabell 3. Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036.

År	Prognos för överföringsbehov (%)
2025	0%
2026	0%
2027	0%
2028	0%
2029	0%
2030	0%
2031	0%
2032	0%
2033	0%
2034	0%
2035	0%
2036	0%

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 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.

2.4 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.

2.4.1 Planerade investeringar

Företaget har inte planerat några investeringar.

Tabell 4. Planerade investeringar till och med år 2036.

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
-	-	-	-	-

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget behov av flexibilitetstjänster och andra resurser förväntas finnas under prognosperioden 2027–2036.

Tabell 5. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde.

Tidsperiod 0-5 år	Tidsperiod 6-10 år
0 MW	0 MW

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

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

2.5 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.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

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.

3. Samråd

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när de tar fram en nätutvecklingsplan.

I arbetet med nätutvecklingsplanen ska Sidensjö Elnät genomföra ett samråd med berörda systemanvändare under hösten 2026 genom att offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan på företagets hemsida senast den 15 september. Samrådet pågår därefter under sex veckor.

Synpunkter under samrådet lämnas till kontaktpersonen i Tabell 1.