

Nätutvecklingsplan Havsnäs Vindkraft Elnät AB 2025–2034

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

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

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

1.1 Uppgifter om företaget

Havsnäs Vindkraft Elnät AB (fortsatt Havsnäs) är ett elnätsbolag som äger och driver elnät i Strömsunds kommun i Jämtland. Havsnäs ägs av Havsnäs Vindkraft AB. Vindkraftparken ägs i sin tur av Fu-Gen. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1 Uppgifter om företaget.

Företagsnamn	Havsnäs Vindkraft Elnät AB
Organisationsnummer	556685-3544
Kontaktperson(er)	Tord Östlund
E-post	t.ostlund@fu-gen.com
Telefonnummer	(+46) (0) 730 78 28 06
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	https://www.fu-gen.com/sv/projekt/havsnas/#documents
Länk till information om samrådet	https://www.fu-gen.com/sv/projekt/havsnas/#documents
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.fu-gen.com/sv/projekt/havsnas/#documents
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://www.fu-gen.com/sv/projekt/havsnas/#documents
Bilagor	-
Kartbilagor	-

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Havsnäs äger elnätet som ansluter Havsnäs Vindkraftspark till Svenska kraftnäts transmissionsnät. Vindkraftsparken har 47 vindkraftverk med en sammanlagd effekt på 92 MW. Den abonnerade effekten från överliggande nät är 92 MW. I dagsläget är vindkraftparken den enda anslutna kunden till Havsnäs elnät. Havsnäs har koncessionspliktigt nät med spänningen 33 kV och ansluter direkt till Svenska kraftnät som överliggande nät, via stamnätsstationen Långbjörn på 220 kV. Området ligger inom Nätområde ALL där E.ON Energidistribution AB har områdeskoncession. Företagets elnät innefattar cirka 16 km luftledning och 31 km jordkabel.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1 visar området där företaget har sitt elnät, med vindkraftsområden utmarkerade för Havsnäs Vindkraftspark som i nuläget är företaget enda anslutna elnätskund och Svenska kraftnäts transmissionsnätsledning.



Figur 1 Karta över området där företagets elnät är beläget. Källa: Lantmäteriet.

2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

I det här kapitlet beskrivs överföringsbehovet i elnätsföretagets elnät idag och de kommande tio åren.

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

I och med att företagets elnät byggts enbart i syfte att ansluta Havsnäs Vindkraftspark 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 glesbebyggt område. Dessutom är elnätsens spänning om 33 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 elnätsens närområde. Å andra sidan kan detta inte uteslutas, eftersom företaget liksom andra elnätsföretag omfattas av anslutningsplikt. Den långsiktiga förväntade utvecklingen av det svenska energisystemet anses inte påverka Havsnäs kommande tio år då efterfrågan för vindkraft förväntas kvarstå.

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 Strömsunds kommun, Region Jämtland Härjedalen,

Länstyrelsen Jämtlands län, distributionsnätsföretaget E.ON Energidistribution AB som innehar nätkoncession i området och det anslutna vindkraftsföretaget Havsnäs Vindkraft AB som också är den enda anslutna kunden och ägare till bolaget. Svenska kraftnät kommer kontaktas under samrådsperioden gällande potentiella förändringar av överföringsbehovet i nätbolagets nät de kommande tio åren. Utöver detta har företaget även tagit hjälp av information i offentliga dokument såsom Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan och långsiktiga marknadsanalys.

En dialog med ovannämnda aktörer har inletts parallellt med samrådet. Havsnäs Vindkraftspark har inga planer på utbyggnad när det gäller nya anslutningar. Det finns inte heller några andra drivkrafter som anses kunna avsevärt påverka effektbehovet. Det gäller både fler vindkraftverk och andra anslutningar. Inga andra svar har ännu inkommit från de tillfrågade aktörerna.

Enligt Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan finns inga planer på förnyelse eller avveckling av transmissionsnätledningen som Havsnäs elnät ansluter till under de kommande tio åren. Framöver finns planer på en stationsförnyelse i Linnvasselv följt av en förnyelse av ledningen Långbjörn-Linnvasselv och Junsterforsen avgrening 2042¹.

Givet den information som framkommit, bedömer Havsnäs att det mest sannolikt inte kommer att ske en ökning eller minskning av överföringsbehovet under de kommande 10 åren. Prognosen blir följaktligen att dagens behov av överföringskapacitet i Havsnäs nät förväntas stanna på dagens nivå om 92 MW fram till 2034.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Överföringsbehovet i Havsnäs nät förväntas kvarstå på dagens nivå fram till och med 2034.

Överföringsbehovet i nuläget motsvarar anslutningseffekten om 92 MW hos den enda anslutna kunden, vindkraftsparken Havsnäs. I tabellen nedan redovisas det prognostiserade överföringsbehov baserat på den utveckling Havsnät anser är mest troligt.

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

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2025	92
2026	92
2027	92
2028	92
2029	92
2030	92
2031	92
2032	92
2033	92
2034	92

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i Havsnäs elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2025–2034. Det motsvarar även överföringsbehovet de senaste tre åren.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Havsnäs nät klarar idag att tillgodose den enda anslutna nätkundens överföringsbehov om 92 MW och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet för kommande 10 år med samma

¹ Svenska kraftnät - Nätutvecklingsplan 2024–2033, s.54. Se: https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk_natutveckling_2024-2033.pdf

överföringsbehov. Distributionsnätsföretaget ser idag inga kapacitetsbegränsningar i det egna eller överliggande elnätet och förutser inte att sådana uppstår kommande år.

Företaget använder i dagsläget inte några flexibilitetsresurser eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad.

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 företagets elnät kommande tioårsperiod bedöms tillräckliga.

Det finns inga kända kapacitetsbegränsningar i det egna nätet eller överliggande nät, Svenska kraftnäts stamnät, som påverkar företagets förmåga att tillgodose det prognostiserade överföringsbehovet.

I prognosen för överföringsbehov framgår inget förväntat ökat eller minskat behov under perioden 2025–2034. Havsnäs eget elnät klarar, som beskrivits ovan, att möta detta behov.

5 Samråd

Distributionsnätsföretaget har haft samråd med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare under framtagandet av nätutvecklingsplanen.

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

I samrådsredogörelsen framgår vilka som lämnat synpunkter och hur dessa beaktats vid framtagandet av den slutgiltiga nätutvecklingsplanen. Svar har inkommit från Länsstyrelsen i Jämtlands län och Region Jämtland Härjedalen men inga specifika synpunkter på nätutvecklingsplanen har inkommit. Samrådsredogörelsen redovisas som ett separat dokument och går att hitta på Fu-Gens hemsida. (<https://www.fu-gen.com/sv/projekt/havsnas/#documents>)