



# **Nätutvecklingsplan 2025-2035**

**Hjo Elnät AB**

Version 2.0

## Nätutvecklingsplan 2025-2034

Från och med 2024 ska samtliga nätföretag i Sverige ta fram en nätutvecklingsplan där en effektprognos för behov av överföringskapacitet av produktion och användning i elnätet redovisas.

I detta dokument redovisar vi vår plan och inbjuder intressenter till att lämna synpunkter.

### Bakgrund

I elmarknadsdirektivet finns angivet att elnätsföretag ska offentliggöra och lämna in nätutvecklingsplaner till tillsynsmyndigheten minst vartannat år. Planerna ska bland annat innehålla information om elnätets utveckling på kort och lång sikt, med särskild tonvikt på infrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last.

Nätutvecklingsplanen ska också omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet och andra resurser som nätägaren kan använda som ett alternativ till att bygga nya ledningar.

Elnätsföretaget ska ta fram planerna i samråd med berörda systemanvändare och transmissionsnätföretag. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande nätföretag.

Omständigheterna kan ändras och nätutvecklingsplanerna kan därför inte alltid följas som planerat. Det är därför motiverat att planerna inte är juridiskt bindande. Det kommer även vara möjligt att ändra nätutvecklingsplanen.

### Syfte

- Underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagransanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn samt ge systemanvändare tillräcklig information om planerade utbyggnader och uppgradering av elnätet.
- Bidra till transparens om var det finns möjlighet att ansluta för att tidigt fånga upp om elnäten behöver utvecklas för att möta behoven framåt.
- Säkerställa att distributionsföretagen gör en långsiktig och transparent planering samt att samarbete sker mellan företagen och transmissionsnätsföretag respektive berörda systemanvändare.
- Vara ett verktyg i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi- och klimatmål. Elektrifieringen förutspås innebära en betydande ökning av elanvändningen och det är angeläget att nätutvecklingsplanerna bidrar med nytta för de aktörer som är mottagare av planerna, exempelvis kopplat till regeringens satsning på regional energiplanering.

- Vara ett verktyg för elnätföretagen att uppskatta sitt behov av flexibilitetstjänster på medellång och lång sikt, samt att transparensen hjälper dem som kan bidra med dessa tjänster att veta i vilken utsträckning den här typen av tjänster kommer efterfrågas.

Omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet, energieffektivitet, energilagransanläggningar och andra resurser som distributionsnätföretaget planerar att använda som alternativ till en utbyggnad av systemet.

## 1 Uppgifter om företaget och företags elnät

### 1.1 Uppgifter om företaget.

Hjo Elnät AB (org nr 559441-7643, REL 03041) ingår i en koncern med moderbolaget Hjo Energi AB.

Koncernen ägs av Hjo kommun.

Utöver elnätsverksamheten bedrivs elservice, fjärrvärme samt bredbandsverksamhet i Hjo Energi AB. Totalt har företaget 26 st anställda, varav 6 st är organisatoriskt placerade på elnätsverksamheten.

Företagsnamn	Hjo Elnät AB
Organisationsnummer	559441-7643
Kontaktpersoner	Håkan Karlsson VD Kenneth Eriksson Elnätschef
E-post	<a href="mailto:energi@hjoenergi.se">energi@hjoenergi.se</a>
Telefonnummer	0503-35114 / 0503-35111
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd	<a href="http://www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan">www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan</a>
Länk till information om samrådet	<a href="http://www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan">www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan</a>
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	<a href="http://www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan">www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan</a>
Länk till slutlig samrådsredogörelse	<a href="http://www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan">www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan</a>

**1.2 Uppgifter om företagets elnät.**

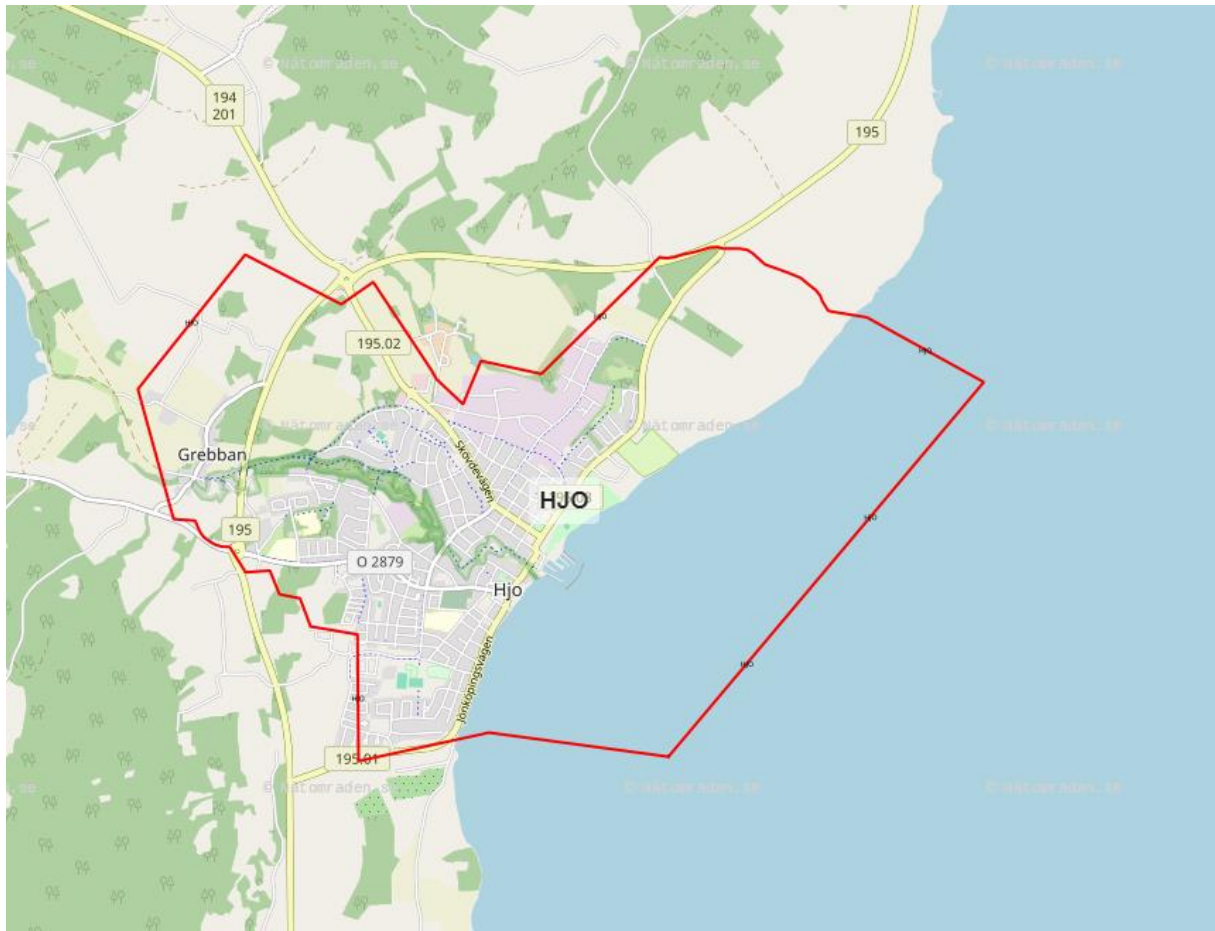
Antal kunder	3650 st varav 4 st msp kunder
Antal nätstationer	65 st
Transformatorer	73 st tot.installerad effekt 43 205 kVA
Mottagningsstation	Ägs av Vattenfall Distribution AB, Hjo Elnät hyr 10 st linjefack, TT1711 är bestyckad med 2x25 MVA transformatorer.
Ledningslängd Msp	49,8 km
Ledningslängd Lsp	169,6 km

Koncessionsområde: Hjo tätort med närliggande landsbygdsnät västerut  
Hela nätområdet är nedgrävd kabel vilket gör att blötsnö, isbark, blåst eller nedfallande träd inte påverkar tillgängligheten av elenergi.  
Koncessionsområdet gränsar mot Vattenfall Distribution och Almnäs Elverk.

Effektuttaget från 2019 – 2023 i MW

År 2019	År 2020	År 2021	År 2022	År 2023
12,8	11,2	13,6	11,5	11,7

### 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.



## 2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

### 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete.

- I arbetet med att ta fram vår prognos för överföringskapacitet i elnätet har vi använt en strukturerad arbetsprocess som innefattar nära samarbete med Hjo kommun. Prognosen baseras på flera centrala antaganden och underlag. Kommunens översiktsplan, energiplan, samt regelbundna dialoger/samråd har legat till grund. Genom dessa dialoger/samråd tror vi oss ha säkerställt att våra prognoser speglar både nuvarande och framtida behov av överföringskapacitet i elnätet. Metoden bygger på en kombination av statistiska analyser, erfarenhetsbaserade bedömningar och de insikter som erhållits från kommunens planer och visioner.
- Enligt vår bedömning finns det flera drivkrafter som kan påverka behovet av överföringskapacitet i elnätet under perioden 2025-2034. Dessa inkluderar industrietableringar, ökade satsningar på energieffektivisering, uppförande av

nya produktionsanläggningar, den växande efterfrågan på ladd infrastruktur för transporter samt förändring i befolkningsutvecklingen.

- I vårt prognosarbete har vi beaktat den aktuella översiktsplanen från Hjo kommun som vi bedömer som relevant för vår analys. Vi är också medvetna om att kommunens energiplan är under utveckling och att en exploateringsplan har tagits fram för en period om 10 år. Dessa dokument utgör viktiga underlag för att säkerställa att vår prognos för överföringskapacitet är i linje med kommunens långsiktiga planer och framtida behov.
- Vi har en ständig och nära dialog med regionnätägaren, Vattenfall. Under dessa samtal lyfter vi frågor kring kapacitet. Detta samarbete är centralt för att våra prognoser ska vara väl grundande och i linje med de övergripande nätbehoven samt för att identifiera och adressera kapacitetsbehov i god tid.
- Hjo Elnät ingår även i en lokal arbetsgrupp, Framtidskraft som består av närliggande nätbolag i regionen.

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

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

Delområde	Hjo 7048 f
2025	13,8 MW
2026	14,1 MW
2027	14,3 MW
2028	14,6 MW
2029	14,8 MW
2030	15,0 MW
2031	15,0 MW

2032	15,1 MW
2033	15,2 MW
2034	15,3 MW

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

Under de senaste 25 åren har effektbehovet minskat med 35 %. Denna minskning kan tillskrivas en nedgång i industrin och en nybyggnation av fjärrvärme i centrala delarna där många stora elpannor har ersatts. Den nedåtgående trenden har dock avstannat, och man kan förvänta sig en mindre ökning av överföringskapacitet. Den framtida prognosen indikerar en ökning på ca 15% under perioden 2025-2034. Denna förändring beror på flera faktorer, inklusive en förändring i industriell verksamhet, ett växande behov av laddinfrastruktur för elfordon samt expansion av bostadsområden.

### 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.

Historiskt har vårt nät hanterat ett högre effektuttag än vad som är aktuellt idag, vilket innebär att vi har ett robust och väl dimensionerat nät. Om nya laster etableras inom områden där nätet redan är tillräckligt dimensionerat och strategiskt placerat, förväntar vi oss inga betydande kapacitetsbegränsningar inom vårt eget nät under förutsättning att förbrukningsprofiler liknar tidigare mönster. Dock kan det finnas begränsningar i överliggande elnäten som kan påverka vår förmåga att öka effektuttaget enligt prognosen. Dessa begränsningar är relaterade till kapaciteten hos regionnätägarna och kan påverka vår framtida nätutveckling.

För närvarande använder vi inga flexibilitetstjänster eller resurser från flexibilitetsmarknaden som alternativ till nätutbyggnad. Vi har således inte implementerat några speciella lösningar för att hantera effektbehovet genom dessa tjänster.

### **3 Planerade investeringar och alternativa lösningar**

#### **3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.**

##### **3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.**

Vårt val av investeringar baseras på noggrann analys av nätets brister och den tekniska livslängden, som framgår av vår åtgärdsplan från risk- och sårbarhetsanalysen. Vi arbetar aktivt för att identifiera kapacitetsbrister och framtida kapacitetsbehov inom vårt nät. Genom vårt kontinuerliga arbete med drift och underhåll upptäcker vi begränsningar och behov av reinvesteringar. Vår långsiktiga investeringsplan stödjer oss i urvalet av dessa investeringar, vilket säkerställer att vi fokuserar på de mest kritiska områdena för att möta både nuvarande och framtida behov. Dessutom identifierar vi potentiella områden för kapacitetsutökning genom ständig dialog med kommunen, samt genom att hantera inkomna förfrågningar och föranmälningar. Detta hjälper oss att planera och genomföra investeringar som är i linje med lokala behov och utvecklingsmöjligheter.

##### **3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.**

Eftersom vi ännu inte har implementerat flexibilitetstjänster eller andra alternativa lösningar inom vårt lokalnät, har vi hittills valt nätutbyggnad. Vi utvärderar kontinuerligt möjligheten att införa flexibilitetstjänster eller andra alternativa lösningar som kan erbjuda kostnadseffektiva alternativ i framtiden, men tills vidare är nätutbyggnad (ombyggnad, förstärkning) lösningen för att säkerställa en tillförlitlig och effektiv drift av elnätet.



### 3.2 Planerade investeringar.

Tabell 3 Planerade investeringar till och med 2034

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Knäpplan södra	32 st nya Småhus	Nya etableringar	Detaljplan	2026
Söder 6.1 Lundby	17 st nya Småhus	Nya etableringar	Byggt 2023	2025/2026
Söder 6,1 Lundby etapp 2	30 st nya småhus	Nya etableringar	Ej beslutad	2027
Andersfors Hallonet	41 st nya småhus	Nya etableringar	Ej beslutad	2028-2030
Kvarteret Almen	10 st nya småhus	Nya etableringar	Ej beslutad	2028
Skogshyddan	Ny skola	Ny etablering	Ej beslutad	2026
Blåklinten	4 st nya småhus	Nya etableringar	Avtal med exploatör finns	2026
Sjöryd Etapp 1	80 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	DP klar byggbeslut saknas från fastighetsägare	2029
Sjöryd etapp 2	60 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	DP klar byggbeslut saknas från fastighetsägare	2031

Köpmannen	10 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	DP klar byggbeslut saknas från fastighetsägare	2027
Viktoria	12 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	DP klar byggbeslut saknas från fastighetsägare	2026
Siggahusen	75 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	Ej beslutad	2031
Norra industriområdet	Industri 82700 m2	Nya etableringar	Ej beslutad	2026-2029
Hammardal	100 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	Ej beslutad	2029-2031
Löjan	30 st nya lägenheter i flerbostadshus	Nya etableringar	DP klar byggbeslut saknas från fastighetsägare	2027

### 3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar.

### **3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.**

#### **3.3.1 Det förväntade behovet.**

Det förväntade behovet av flexibilitetstjänster kommer troligen att bero på begränsad tillgång till effekt från regionnätet. Framöver kommer vi att arbeta med att utveckla en flexibilitetsstrategi för att hantera dessa begränsningar och optimera nätets kapacitet.

#### **3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna.**

Inget aktuellt behov

#### **3.3.3 Omdirigering.**

Någon omdirigering finns inte i vårt nät

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

Ja det finns kapacitet i vårt nät för att möta de nya anslutningar man kan bedöma utifrån vad som är känt.

## **5 Samråd**

**Samrådsdokument finns tillgängliga på:**

[www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan](http://www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan)

### **5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd**

Samrådsförfarandets utfall redovisas i ett separat dokument på websidan:

[www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan](http://www.hjoenergi.se/elnat/natutvecklingsplan)

## Versionsinformation

Versions nr	Datum	Ansvarig	Ändring	Kommentar
1.0	2024-09-10	VD	Samrådshandling	För samråd på hemsida
2.0	2024-12-11	VD	Fastställd utgåva	Skarp version