

## Preliminär nätutvecklingsplan 2027-2036 för samråd

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 deras elnät ska redovisas. Nätutvecklingsplanen ska revideras minst vartannat år. Denna plan är preiminära och ska efter samråd revideras och fastställas som gällande senast 2026-12-31.

### 1 Uppgifter om företaget och företagets elnät \*)

|                                           |                                                                                      |
|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|
| Företagsnamn                              | Herrljunga Elnät AB                                                                  |
| Organisationsnummer                       | 556525-9206                                                                          |
| Kontaktperson(er)                         | Thomas Erikson                                                                       |
| E-post                                    | <a href="mailto:thomas.erikson@el.herrljunga.se">thomas.erikson@el.herrljunga.se</a> |
| Telefonnummer                             | 0513-220 45                                                                          |
| Länk till nätutvecklingsplan inför samråd | <a href="http://www.el.herrljunga.se">www.el.herrljunga.se</a>                       |
| Länk till information om samrådet         | <a href="http://www.el.herrljunga.se">www.el.herrljunga.se</a>                       |
| Länk till slutlig nätutvecklingsplan      | <a href="http://www.el.herrljunga.se">www.el.herrljunga.se</a>                       |
| Länk till slutlig samrådogörelse          | <a href="http://www.el.herrljunga.se">www.el.herrljunga.se</a>                       |
| Bilagor                                   | Samrådshandling                                                                      |
| Kartbilagor                               | Som en shape-fil, i koordinatsystem Sweref99TM                                       |

\*) anger att uppgifterna även ska redovisas i e-tjänstens formulärfält

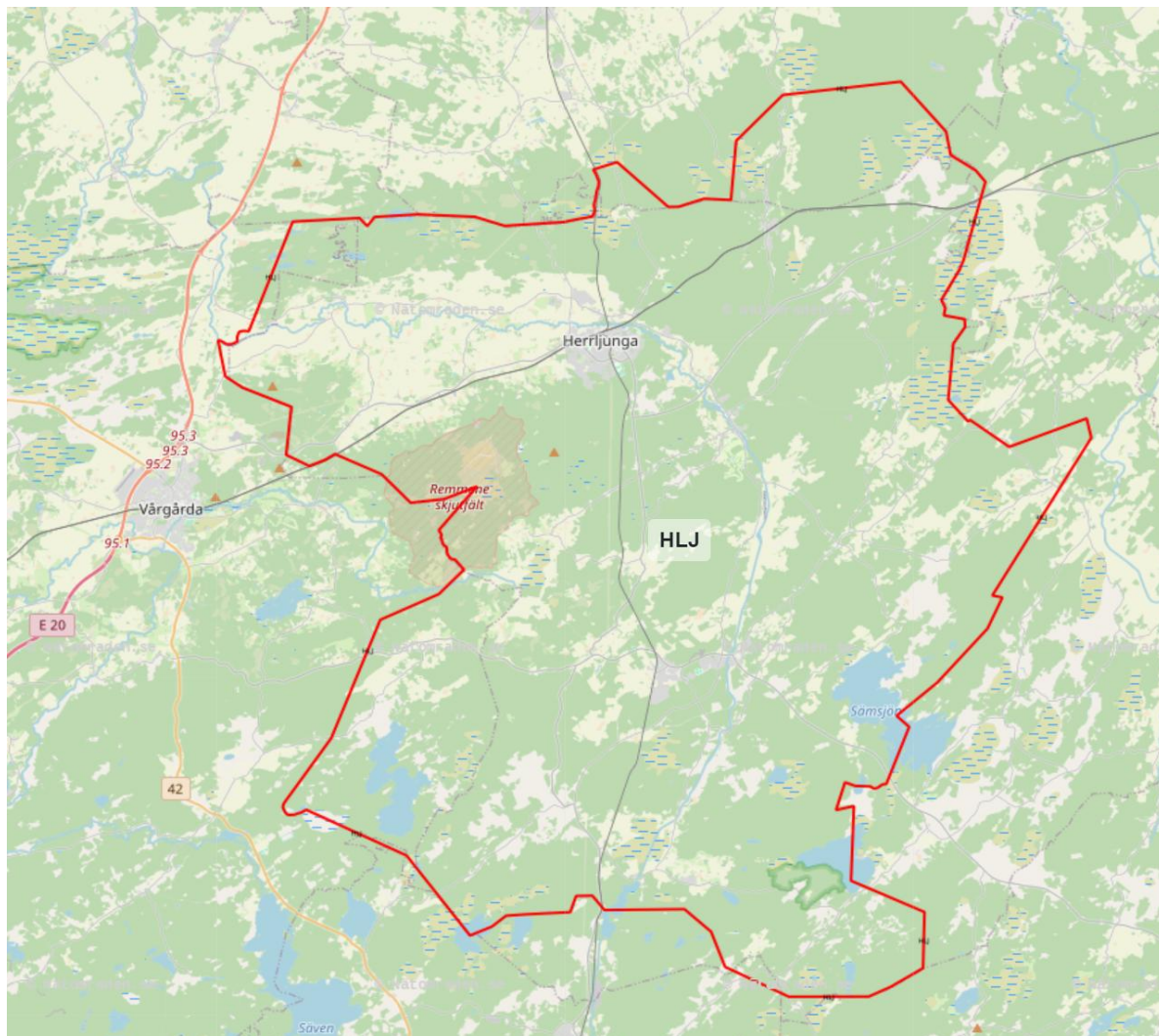
Herrljunga Elnät AB bedriver elnätsverksamhet inom större delen av Herrljunga kommun samt i delar av Vårgårda och Vara kommuner som alla tillhör elområde SE3.

Den totala ledningslängden (2026) är drygt 920 km och består till ca 96 % av jordkabel. Inom nätet finns ca 350 nätstationer. Nätet matas från överliggande nät via två mottagningsstationer 40/10 kV. Mottagningsstationerna ägs av regionnätsägaren Vattenfall Eldistribution.

Nätets sammanlagda abonnerade effekt (2026) från överliggande nät är 26,5 MW och total inmatad energi är ca 100 GWh som fördelas på 5 högspänningsabonnemang och ca 5 400 lågspänningsabonnemang där ledningslängden per abonnemang är ca 170 m.

Företagets verksamhetssystem är certifierat enligt ISO 9001, ISO 14001 och ISO 45001.

Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



## 2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

### 2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet \*)

| Prognos i MW |                        |             |             |
|--------------|------------------------|-------------|-------------|
| År           | HLJ-gemensam effekt *) | Dito lägsta | Dito högsta |
| 2027         | 27,1                   | 25,9        | 28,7        |
| 2028         | 27,3                   | 26,0        | 29,2        |
| 2029         | 27,5                   | 26,1        | 29,8        |
| 2030         | 27,9                   | 26,3        | 30,6        |
| 2031         | 28,2                   | 26,6        | 31,4        |
| 2032         | 28,5                   | 26,8        | 32,2        |
| 2033         | 28,9                   | 27,1        | 33,2        |
| 2034         | 29,2                   | 27,3        | 34,3        |
| 2035         | 29,5                   | 27,6        | 35,5        |
| 2036         | 29,8                   | 27,8        | 36,9        |

\*) Prognosen gäller nätområdet HLJ i sin helhet, se karta under rubrik 1.

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

Minskning av överföringskapacitet är inte sannolik. Behovet av ökning kan komma att kraftigt överträffa högsta prognos i tabellen ovan t ex om det sker en omfattande förflyttning av värmelast från fjärrvärme till värmepumpar eller vid en större, idag okänd, industrietablering.

| Prognos i procent |                        |      |  |
|-------------------|------------------------|------|--|
| År                | HLJ-gemensam effekt *) | MW   |  |
| 2025              | Jämförelseår           | 26,3 |  |
| 2027              | 3%                     |      |  |
| 2028              | 4%                     |      |  |
| 2029              | 5%                     |      |  |
| 2030              | 6%                     |      |  |
| 2031              | 7%                     |      |  |
| 2032              | 8%                     |      |  |
| 2033              | 10%                    |      |  |
| 2034              | 11%                    |      |  |
| 2035              | 12%                    |      |  |
| 2036              | 13%                    |      |  |

\*) Prognosen gäller nätområdet HLJ i sin helhet, se karta under rubrik 1.

## 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Lokalnätet bedöms ha en god förmåga att möta prognosen, särskilt vid anslutning i tätort. Eventuella begränsningar ges snarare av regionnätets kapacitet. Den prognostiserade ökningen ligger dock i linje med den grad av "borgerlig tillväxt" (1-2 %/år) som regionnätägaren Vattenfall Eldistribution anger att man ska kunna tillgodose.

## 2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar \*)

### 2.4.1 Planerade investeringar

| Planerade investeringar under planperioden |                      |                                                |                                      |                   |                             |
|--------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------|--------------------------------------|-------------------|-----------------------------|
| Delområde                                  | Projektbenämning     | Projektbeskrivning                             | Syfte                                | Projekt-status**) | Tidpunkt för drift-sättning |
|                                            | Hyllered-Starrholmen | Kabelifiering av rundundant luftledning i skog | Redundans, kapacitetsökning          | 4                 | 2027                        |
|                                            | Getlanda             | Kabelifiering av radiell luftledning i skog    | Vädersäkring, kapacitetsökning       | 4                 | 2027                        |
|                                            | Anslutningsärende    | Åkeriföretag och tätort                        | Kapacitetsökning för fordonsladdning | 1                 |                             |
|                                            |                      |                                                |                                      |                   |                             |

\*\*) Anges med siffror: 1 Planerad (internt beslutas); 2 Inväntar tillstånd; 3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad; 4 Påbörjad; 5 Under övervägande (ej internt beslutad); 6 Övrigt (ska specificeras)

### 2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Vi ser i dagsläget liten ekonomisk nytta av att elnätsföretaget engagerar sig i flexibilitetstjänster för elnätskollektivets räkning. I lokalnätet kan behoven tillgodoses mer kostnadseffektivt och långsiktigt med befintlig reservkapacitet i nätet och nätförstärkning vid behov. Dessutom väntas en högre andel kunder med timprisavtal samt effektagifter för elnätet att leda till ett mer effektivt nätutnyttjande från elnätskunderna sida. Timprisavtal och effektagifter utgör då goda incitament för elnätskunderna att själva anskaffa flexibilitetstjänster på den öppna marknaden.

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

Se 2.4.2 ovan.

## 2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

En del i det löpande planeringsarbetet. Konventionellt nätbyggande bedöms i vårt nät fortsatt som mest framtidssäkert och kostnadseffektivt sett till en längre tidsperiod (20-50 år).

## 2.6 Om planerade åtgärder möter behovet av överföringskapacitet \*)

Herrljunga Elnät AB bedömer att åtgärderna som presenteras i denna nätutvecklingsplan är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet i det egna nätet för perioden 2027-2036.

## 3 Mall för samråd



Giltig från  
2026-09-15  
Dokument id

## Nätutvecklingsplan - Samråd

Utfärdad av  
Anders Mannikoff

Sidan  
5 (5)  
Utgåva  
Preliminär

Resultat från samråd redovisas enligt mall i separat dokument, se bilaga Samrådshandling.