

# Nätutvecklingsplan 2025–2034



Version 1.2

# Innehåll

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.....	4
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	Nätets totala behov mellan 2017–2024 i kW .....	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.....	7
3	Planerade investeringar och alternativa lösningar .....	7
3.1	Företags tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.....	8
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat .....	8
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet .....	8
3.2	Planerade investeringar .....	9
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.....	9
3.3.1	Det förväntade behovet .....	9
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna .....	9
4	Företags bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	10
5	Samråd.....	10

# 1 Uppgifter om företaget och företagens elnät

## 1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Årsunda Kraft
Organisationsnummer	785500-2239
Kontaktperson(er)	Daniel Nilsson
E-post	<a href="mailto:Daniel.nilsson@arsunda-kraft.se">Daniel.nilsson@arsunda-kraft.se</a>
Telefonnummer	026-290854
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	<a href="http://www.arsunda-kraft.se">www.arsunda-kraft.se</a>
Länk till information om samrådet	<a href="http://www.arsunda-kraft.se/information">www.arsunda-kraft.se/information</a>
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	
Länk till slutlig samråddokumentation	
Bilagor	
Kartbilagor	

## 1.2 Uppgifter om företagens elnät

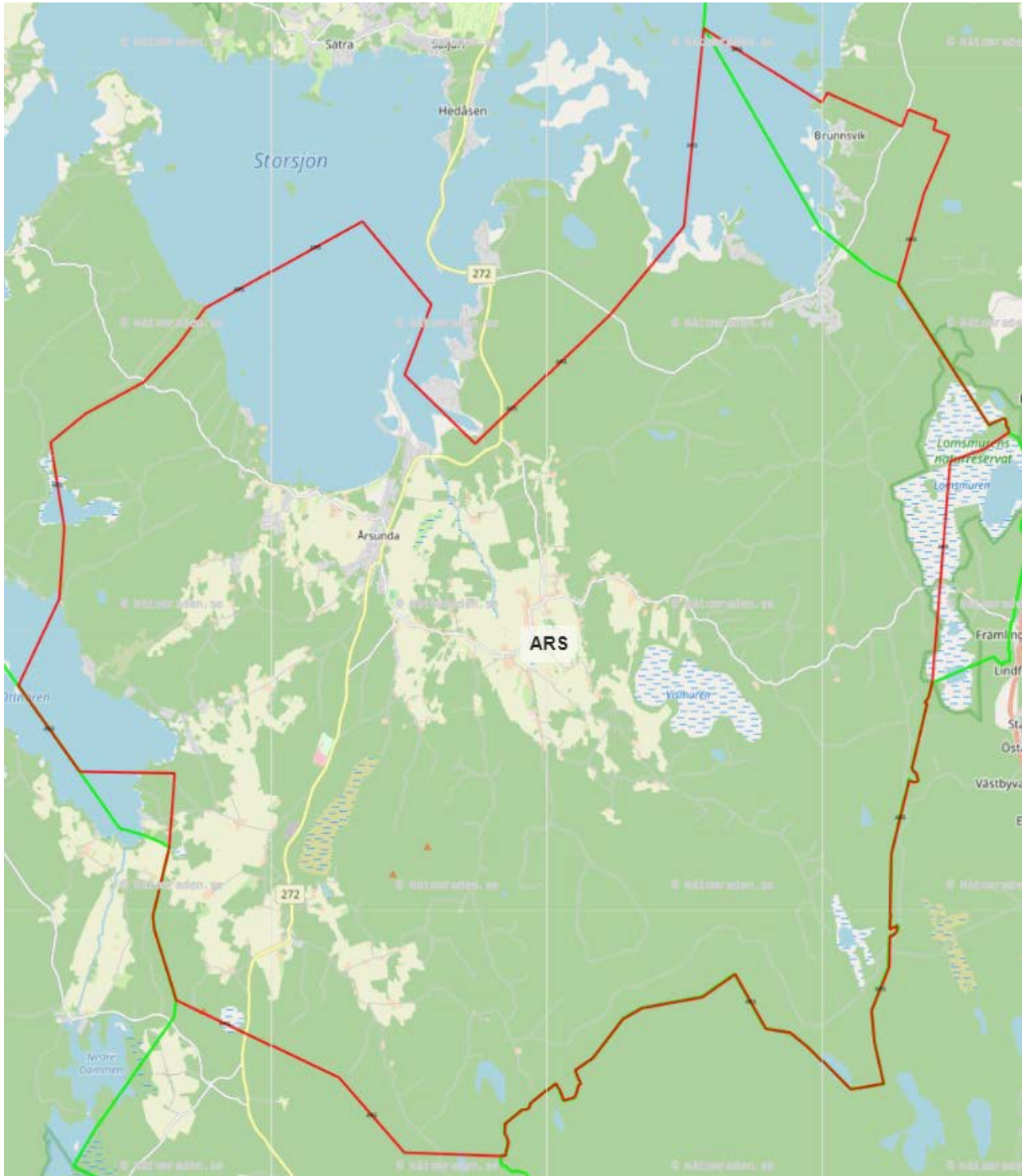
Elnätet omfattar ett 10kvs mellanspänning och 0,4kvs lågspänningsnät.

Inmatning från Sandviken Energi är på 20kvs.

Elnät omfattar en mottagningsstation, en fördelningsstation och 70 nätstationer.

Vi har idag runt 1500st kunder.

### 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



## 2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

### 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Årsunda Kraft har genomfört ett prognosarbete baserat på historiska data, trendanalyser och framtidsscenarier. Detta arbete är centralt för att säkerställa en stabil och pålitlig elförsörjning, särskilt i takt med förändringar i energiförbrukningen och införandet av nya energikällor i systemet.

Prognosarbetet har fokuserat på att identifiera trender i elförbrukningen genom analys av tidigare mönster samt att bedöma effekterna av faktorer som befolkningstillväxt och förändringar inom Årsunda och dess ytterområden. Prognosen inkluderar även en bedömning av hur nya energikällor, såsom solceller, kan komma att påverka kapacitetsbehoven i framtiden.

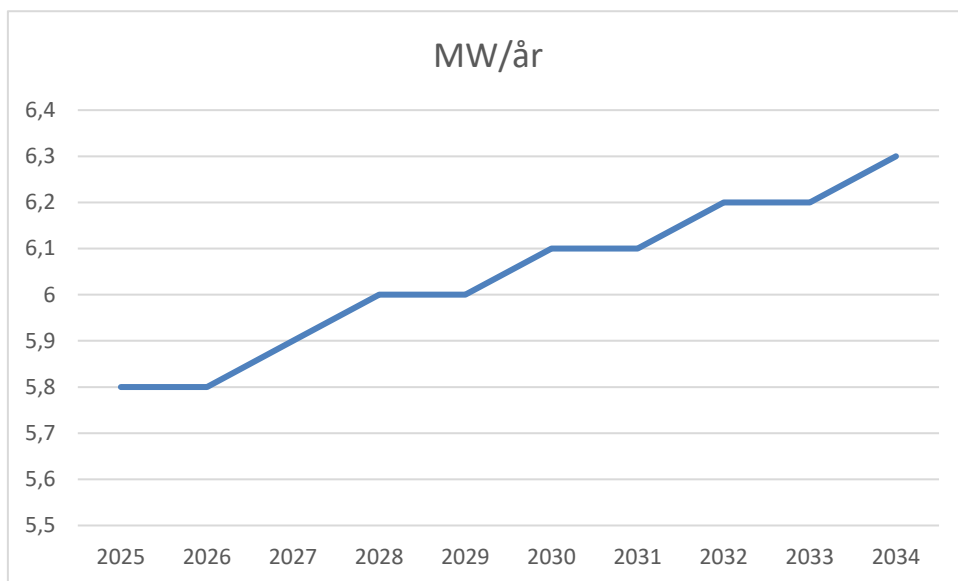
I samband med prognosarbetet har Årsunda Kraft haft dialog med Sandviken Energi för att säkerställa att våra planer är samordnade och att gemensamma utmaningar kan hanteras effektivt. Vi har också kontaktat Sandviken kommun för att inkludera deras framtidsplaner och utvecklingsperspektiv. Enligt nuvarande uppgifter från kommunen och Sandviken Hus ser vi dock inte att några beslut eller byggprojekt kommer att inledas inom de närmaste åren. Vi fortsätter att inkludera deras insikter i våra framtida analyser för att vara förberedda när dessa planer eventuellt påbörjas.

Riskhantering är en central del av prognosarbetet. Genom att identifiera kritiska punkter i överföringsnätet och vidta förebyggande åtgärder strävar Årsunda Kraft efter att minimera risken för överbelastningar och avbrott. Detta prognosarbete är avgörande för vår strategi att säkerställa en tillförlitlig och stabil elförsörjning i framtiden.

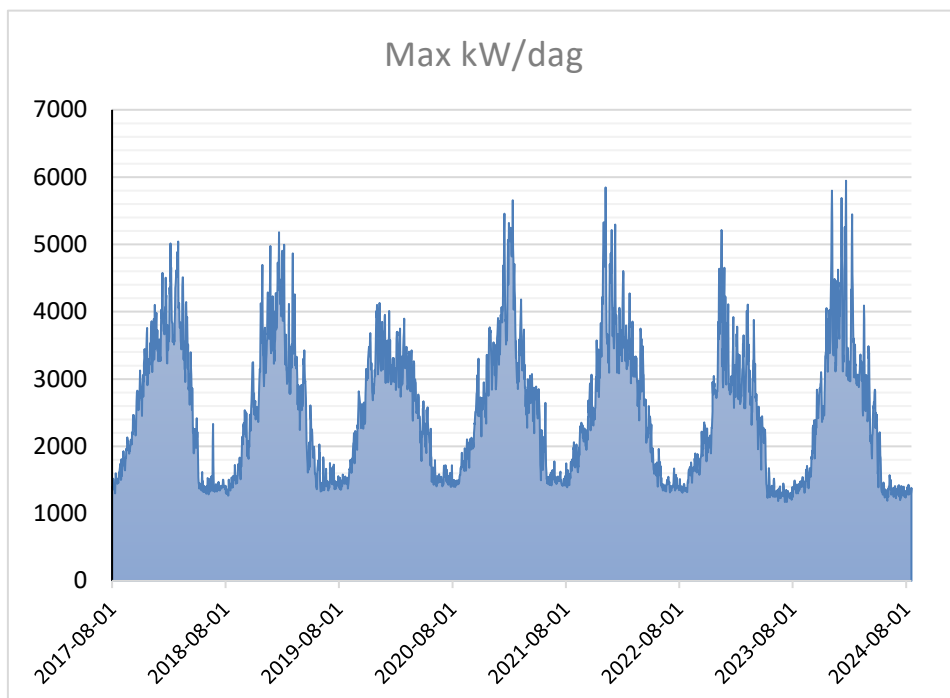
Sammanfattningsvis kommer den slutliga nätutvecklingsplanen att spegla en noggrann analys av trender, scenarier och risker, samt ett nära samarbete med både Sandviken Energi och Sandviken kommun. Detta säkerställer att Årsunda Kraft är väl förberett att möta framtida krav och utmaningar.

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

Den maximala effekten i elnätet:



### 2.2.1 Nätets totala behov mellan 2017–2024 i kW



### **2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen**

Årsunda Kraft ser inga hinder i att möta den förväntade prognosen. Vi har tagit hänsyn till kapacitetsbegränsningen i överliggande nät, och vi bedömer att tillväxten är fullt hanterbar inom befintliga ramar. Vårt fokus ligger på att stärka och optimera vårt nät för att säkerställa en stabil och pålitlig energiförsörjning.

Vi ser även inga problem med att hantera eventuella framtida utbyggnader. Genom att noggrant följa utvecklingen och anpassa våra planer står vi väl rustade för att tillhandahålla hållbar energi till våra medlemmar, även i takt med att behovet växer. Vi är engagerade i att skapa en långsiktig och trygg energiförsörjning som möter våra medlemmars behov både nu och i framtiden.

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

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

Årsunda Kraft arbetar löpande med projekt för att modernisera och förstärka elnätet. Parallellt genomför vi regelbundet underhåll för att säkerställa hög säkerhet, hållbarhet och för att minimera risken för driftstörningar. Vår planering tar hänsyn till hur elnätet förändras över tid, särskilt med ökad integration av förnybar energi, vilket påverkar framtida åtgärdsbehov.

Vi står inför utmaningar med ett åldrande nät, främst i centrala Årsunda, där en del markstationer och transformatorer kommer att behöva bytas ut under de kommande åren. För att upprätthålla driftsäkerheten och tillgodose framtida kapacitetskrav krävs en strukturerad plan för uppgraderingar. Detta inkluderar en kontinuerlig övervakning av nätets status samt en prioritering av ersättningar baserat på anläggningarnas ålder och skick.

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

Årsunda Kraft har planerat sina investeringar för perioden 2025–2035 med fokus på att byta ut äldre utrustning, förnya nätet och öka driftsäkerheten. Vår strategi är att möta framtida energibehov och samtidigt säkerställa att nätets stabilitet och tillförlitlighet upprätthålls. Investeringarna är inriktade på att förstärka infrastrukturen för att hantera den förväntade ökningen i efterfrågan. Genom att kontinuerligt uppgradera och förnya utrustning kan vi hantera högre belastningar och samtidigt garantera en stabil och pålitlig energiförsörjning till våra medlemmar.

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

Årsunda Kraft kommit fram till att det är nödvändigt att både underhålla och förnya den befintliga infrastrukturen samt att på sikt bygga en ny transformatorstation för att möta det ökande energibehovet i Årsunda. Byggnationen av en ny transformatorstation kräver en betydande investering i ny infrastruktur, inklusive dragning av nya HSP-kablar. Detta är en kostsam men viktig åtgärd för att avlasta och stabilisera elnätet i centrala Årsunda. Underhåll, utbyte och förstärkning av det befintliga nätet är dock vårt mest kostnadseffektiva alternativ för att snabbt och effektivt öka kapaciteten. Dessa två åtgärder i kombination utgör en långsiktig och pålitlig lösning för att möta framtidens energibehov.



## 3.2 Planerade investeringar

Tabell 3 Planerade investeringar till och med år 2034

Delområde	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projekt status	Tidpunkt för driftsättning
Brunnsvik	Förstärka upp LSP byta ut kablar.	Kapacitetshöjande	4	2025
Brunnsvik	Byte av transformator	Kapacitetshöjande	4	2025
T206 Strandbaden	Byta ut transformator för att förstärka upp LSP sidan.	Kapacitetshöjande Driftsäkerhet	2	2025
T205 Skolan	Byta ut transformator	Kapacitetshöjande Driftsäkerhet	5	2026
Ny Transformator	För att avlasta T301 för att driftsäkra och förstärka LSP	Kapacitetshöjande Driftsäkerhet	5	2027–2029
T301-T302	Byta ut HSP kabel för att förstärka. Samt LSP kablar.	Kapacitetshöjande Driftsäkerhet	5	2027–2029
T301 Nedre vägen	Byta ut transformator förstärka upp LSP sidan.	Kapacitetshöjande Driftsäkerhet	5	2028
Valludden	Byta ut HSP för att driftsäkra	Driftsäkerhet	5	2029
Fänja	Gräva ner HSP för att förstärka och avbrottsäkra	Driftsäkerhet	5	2028–2030
Bovik-Yttertorp	Gräva ner HSP för att avbrottsäkra	Driftsäkerhet	5	2031

### Projektstatus:

- 1 Planerad (internt beslutad).
- 2 Inväntar tillstånd.
- 3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad.
- 4 Påbörjad.
- 5 Under övervägande (ej internt beslutad).
- 6 Övrigt (ska specificeras).

## 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

### 3.3.1 Det förväntade behovet

Effekttarifferna som införs kommer att dämpa behovet av att förstärka näten  
Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

Delområde	0–2 år	3–5 år	6–10 år
Hela elnätet	0	0	0

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

Vi har i dagsläget inget behov.

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

Årsunda Kraft ser de planerade åtgärderna för perioden 2025–2035 som en strategisk och välgrundad satsning för att möta kommande behov. Vi är medvetna om den kapacitetsbegränsning som det nuvarande systemet har, men bedömer att den förväntade tillväxten fram till 2035 ryms inom vår förmåga att hantera den effektivt.

För att optimera nätets prestanda arbetar vi kontinuerligt med att öka effektiviteten och förbättra infrastrukturen för att minimera energiförluster och optimera distributionen. Vi anser att våra planerade åtgärder är väl lämpade för att hantera både de omedelbara och framtida behoven.

För att stärka driftsäkerheten på lång sikt och minimera risken för avbrott planerar Årsunda Kraft flera investeringsprojekt under perioden 2025–2034. Dessa investeringar är inriktade på att ersätta och uppgradera kritiska komponenter i nätet.

Utöver dessa investeringar i infrastruktur ser vi behovet av att avsätta resurser för oförutsedda reparationer och akuta ersättningar av äldre nätkomponenter, som kan vara svåra att ersätta snabbt vid eventuella fel.

## 5 Samråd

Under arbetet med nätutvecklingsplanen har Årsunda Kraft genomfört samråd med olika intressenter för att säkerställa att planen speglar både tekniska krav och lokala behov. Nedan redovisas samråd som har genomförts och de viktigaste punkterna:

### **Samråd med Sandviken Energi**

Datum: *september 2024*

Diskuterade kapacitetsbegränsningar i det nuvarande nätet och möjligheterna till utbyggnad av överföringskapacitet tidigast 2035.

Sandviken Energi ser en potentiell borglig tillväxt på 2% i Årsunda men ser inga möjligheter till större effektökningar före 2035.

### **Samråd med VGS i Sandviken Kommun**

Datum: *september 2024*

Sandviken kommun planerar att växa till 50 000 invånare. Man har börjat jaga företag som kan etablera sig i kommunens område.

Ny översiktsplan för kommunen kommer att utarbetas 2026–2027.

Kommunens detaljplaner reglerar mark- och vattenanvändning och ger vägledning för hur områden ska bebyggas eller bevaras.

### **Samråd med Sandviken Hus**

Datum: *oktober 2024*

Sandviken Hus meddelade att det just nu inte finns några beslut om att bygga i Årsunda, men att Årsunda står näst på tur om fler äldreboenden byggs i kommunen.

Även om beslut fattas snart, väntas projektet ta flera år att starta, vilket påverkar tidplanen för eventuella nätförstärkningar i området.