



AEAB/2024:43 - Nätutvecklingsplan Arvika elnät 2025-2034

Arvika Elnät AB  
**NÄTUTVECKLINGSP**  
**LAN**  
2025-2034

## Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2024-09-10	Utkast	K. Lenander	M. Einarsson F. Ström
1	2024-09-12	Preliminär Nätutvecklingsplan	K. Lenander	M. Einarsson F. Ström
2	2024-12-03	Nätutvecklingsplan 2025-2034	F. Ström	M. Einarsson

## INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	2
1.1.	Uppgifter om företaget.....	2
1.2.	Uppgifter om företagens elnät .....	3
1.3.	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet .....	4
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet .....	5
2.1.	Redogörelse för företagens prognosarbete .....	5
2.2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034 .....	7
2.2.1.	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	9
2.3.	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen .....	10
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar .....	11
3.1.	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder .....	11
3.1.1.	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat .....	11
3.1.2.	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet .....	11
3.2.	Planerade investeringar.....	12
3.2.1.	Kompletterande information om planerade investeringar .....	12
3.3.	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser .....	13
3.3.1.	Det förväntade behovet .....	13
3.3.2.	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna .....	13
3.3.3.	Omdirigering .....	14
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet .....	15
5.	Samråd .....	16

## 1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Arvikas Elnät AB vidare benämnt som Arvikas Elnät. I Tabell 1 sammanställs uppgifter om företaget.

### 1.1. Uppgifter om företaget

Kommentarer och synpunkter på nätutvecklingsplanen och dess innehåll tas gärna emot av Arvika Elnät genom kontaktvägarna i tabellen nedan.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Arvika Elnät AB
Organisationsnummer	556527-6713
Kontaktperson(er)	Olof Öberg
E-post	teknikivast@arvika.se
Telefonnummer	0570-822 00
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	<a href="https://teknikivast.se/sidor/elnat.html">https://teknikivast.se/sidor/elnat.html</a>
Länk till information om samråd	<a href="https://teknikivast.se/sidor/elnat.html">https://teknikivast.se/sidor/elnat.html</a>
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	<a href="https://teknikivast.se/sidor/elnat/natutvecklingsplan">https://teknikivast.se/sidor/elnat/natutvecklingsplan</a>
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	<a href="https://teknikivast.se/sidor/elnat/natutvecklingsplan">https://teknikivast.se/sidor/elnat/natutvecklingsplan</a>
Bilagor	Bilaga 1 Samrådsredogörelse

## 1.2. Uppgifter om företagets elnät

Arvika Elnät AB äger och underhåller elnätet i de centrala delarna av Arvika kommun, inklusive tätorten. Över 60% av kommunens invånare bor inom koncessionsområdet. Arvika Elnät omges helt av Ellevio AB, vilka även är regionnätleverantörer.

Ellevio levererar 130 kilovolt (kV) till två mottagningsstationer, Vik och Rosendal. I Rosendal genomförs transformering till 30, 20 och 10 kV. 30 kV används i det lokala nätet mellan två fördelningsstationer. 20 kV matar mellanspänningsnätet i de nordvästra delarna av elnätsområdet. 10 kV används i resterande delen av mellanspänningsnätet. I Vik finns det transformatorer för omvandling från 130- till 10 respektive 30 kV. Under sommarhalvåret finns det en intern redundans på 30 kV mellan de två mottagningsstationerna, vilket säkerställer en kontinuerlig och stabil drift i händelse av eventuella störningar. Vidare är det möjligt att enbart mata elnätet från mottagningsstationen Vik, vilket görs under sommarmånaderna.

Det finns även 4 gränspunkter mot Ellevio, vilka nyttjas några gånger per år vid störningar och reparationsarbeten. Det finns ett nära samarbete mellan företagen och ett gemensamt intresse i att förbättra driftläget för båda parter. Vid gränspunkterna genomförs mätning och lasterna bakas in i befintligt abonnemang.

Arvika Elnät abonnerar på 39 megawatt (MW) i uttag från Ellevios regionnät. Företagen har idag ett gott samarbete och Ellevio har givit ett positivt förhandsbesked om en utökning av abonnemanget.

Företaget har i de centrala delarna av Arvika ett maskat 10 kV nät vilket ger en god redundans. Även om Arvika Elnät strävar efter ett fullständigt maskat elnät har företaget idag ett fåtal radiella ledningar på landsbygden.

Arvika Elnät har approximativt 10 000 abonnenter var av 14 är högspänningskunder. Utav högspänningskunderna är majoriteten industrier lokaliserade i den östra delen av nätområdet.

Den största producenten i Arvikas elnät är en solcellspark med en produktionskapacitet på 1 MW. Utöver detta består produktionssystemet även av 400 mindre solcellsproducenter och två vattenkraftanläggningar på 277 respektive 400 kilowatt (kW). Inom koncessionsområdet finns även en hetvattenpanna med ett ORC-system (Organic Rankine Cycle) där en roterande turbin driver en generator som producerar 560 kW, samt en fjärrvärmeanläggning som används i reserv eller som spets vid höglast.

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

Figur 1 redovisar Arvika Elnäts koncessionsområde, där elnätet finns inom den röda markeringen.



Figur 1 Karta över Arvika Energi Elnäts koncessionsområde.

## 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

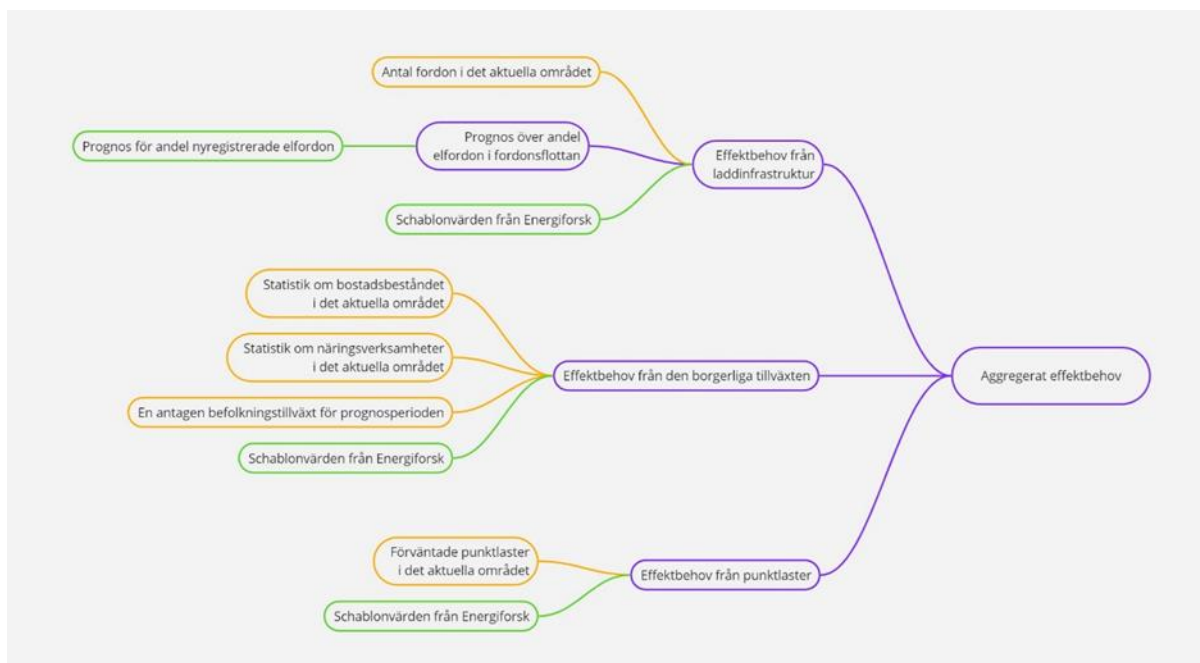
I följande avsnitt beskrivs Arvika Elnäts arbete för att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet. Det prognosticerade behovet självt presenteras även i detta avsnitt. Arvika Elnät redovisar här även sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

### 2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Arvika Elnät har sammanställt data från tidigare år, för att se utvecklingen historiskt och utifrån den gör en bedömning om framtiden. Kommunen har bidragit med deras offentliga planer för framtiden.

Under arbetet med denna nätutvecklingsplan har Arvika Elnät tagit fram en prognos för behovsutvecklingen i nätområdet. Metodiken för arbetet beskrivs nedan.

Arvika Elnät har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandards för uppskattning av effektbehov i enlighet med Energiforsks rapport 2024–1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag". Ansatsen har varit att följa denna lathund i så hög grad som möjligt. Vissa avsteg har gjorts i de fall information och statistik har varit svår att inhämta, dock bedöms kraven i Ei's föreskrift och mall uppfyllas.



Figur 2 visar schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Gröna boxar är sådana som tillhandahållits av Energiforsk, orangea boxar är sådana som Arvika Elnät behöver fylla i själv och lila boxar är resultat som bygger verktygets beräkningar.

Prognosarbetet vilar på tre bidragande faktorer:

- (1.) Effektbehovet från den borgerliga tillväxten,
- (2.) Effektbehovet från punktlaster, samt
- (3.) Effektbehovet från laddinfrastruktur.

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg.

Det första benet, **effektbehovet från den borgerliga tillväxten**, ämnar fånga behovet som tillkommer på grund av att samhället växer (eller krymper) i normal ordning. Detta ben inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, normala näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundar sig på antagandet om att dessa kategorier är av sådan art att de kommer konsumera lika mycket energi per kategori i framtiden som idag – exempelvis att skolverksamheten kommer kräva lika mycket effekt per invånare om tio år som idag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas alltså genom att se till Arvika Elnäts nuvarande samansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och approximera dess utveckling i linje med antagen befolkningsökning.

Det andra benet, **effektbehovet från punktlaster**, ämnar fånga upp förändringar i området som är specifika för just sagda område. Det kan röra sig om att en industri i nätet planerar att öka eller minska sin produktion eller att ett nytt köpcentrum skall öppna om fem år. Denna kategori skall alltså fånga förändringar som är *utöver* den tidigare nämnda borgerliga tillväxten.

Dessa framtidsplaner för området är inhämtade genom dialog med områdets intressenter.

Det tredje och sista benet är **effektbehovet från laddinfrastrukturen**. Samhället förväntas under de kommande åren vrida om mot en alltmer elektrifierad transportsektor vilket driver ett större behov av el och därmed effekt i lokalnäten.

För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifieringen av transportsektorn så har en modell använts. In-paramterar är

- Energiforsks prognos för antalet ny-registreringar av fordon
- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är elektriska
- Antaganden om antalet existerande fordon i området
- Energiforsks schabloner för effektbehov för elektriska fordon

Kombinationen av ovanstående parametrar ger sedan ett prognosticerat effektbehov för lokalnätet drivet av elektrifieringen av fordonsflottan, uppdelat per år.

Prognosarbetet för **effektinmatning** har genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg och vilar på tre ben:

- (1) Effektbehovet från tillkommande produktionsenheter,
- (2) Effektbehovet från solceller på villor, samt
- (3) Effektbehovet från laddinfrastruktur – vilket motverkar produktionstoppen.

Utgångspunkten har varit att titta på den historiskt lägsta nivån i nätområdet vilken för Arvika inträffar under soliga dagar då områdets solesproduktion är som störst. För Arvika har den historiskt lägsta nivån varit positiv, dvs nätområdet har inte historiskt varit en elproducerande enhet mot överliggande nät.

Det första benet, **effektbehovet från produktionsenheter**, ämnar fånga behovet som tillkommer på grund av större produktionsenheter så som solcellsparkar. Även batterisystem räknas som

produktionsenheter då prognosen inte tar hänsyn till begränsningar av driftscenarier (dessa utvärderas i kapitel 3.3).

Det andra benet, **effektbehovet från solcellsinstallationer på villor**, ämnar fånga upp produktionstillskottet från solceller på villatak. Här har branschmässiga antaganden gjorts att den täckningsgrad (andel av villor som har solceller) som gäller idag linjärt räknats upp till en mättad täckningsgrad av 50% år 2040.

Det tredje benet, **effektbehovet från laddinfrastruktur**, ämnar fånga upp det motverkande bidrag som den framtida laddinfrastrukturen väntas ha på produktionstoppen. Här har det tidigare uppskattade bidraget från laddinfrastrukturen använts med antagande att 50% av maxbehovet infaller under årets produktionstopp.

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

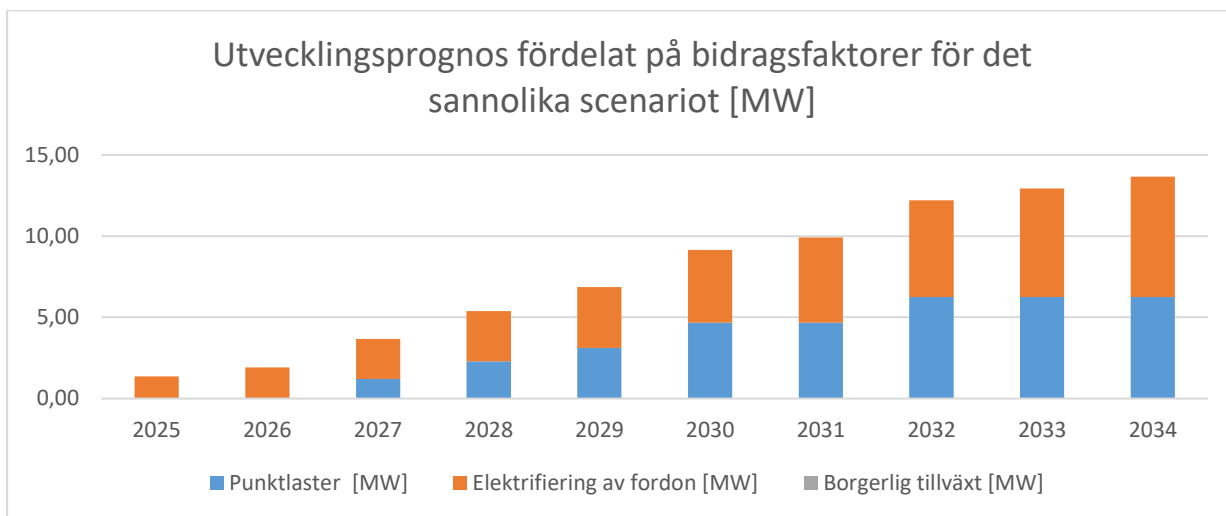
Prognosarbetet beskrivet i stycke 2.1 ovan resulterar i nedanstående prognos för Arvika Elnäts koncessionsområde. Tabell 2 visar på det prognosticerade behovet av överföringskapacitet.

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

Prognosen anges per delområde i MW	
Delområde	Arvika
2025	1,4
2026	1,9
2027	3,7
2028	5,4
2029	6,9
2030	9,1
2031	10
2032	12,2
2033	12,9
2034	13,7

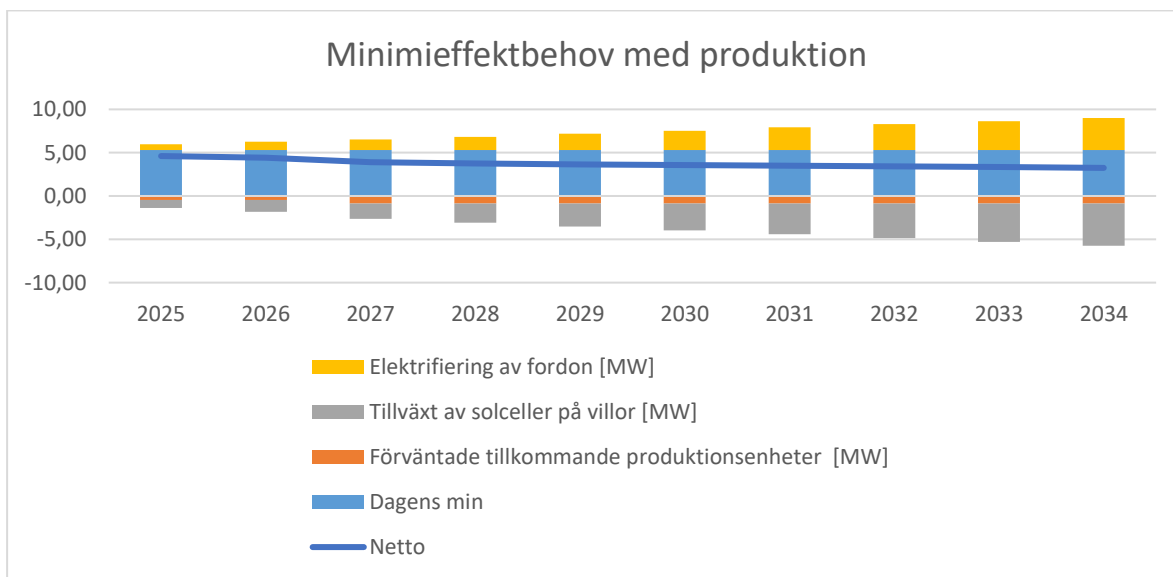
Figur 3 innehåller fördelningen av det förväntade behovet av överföringskapacitet fördelade på punktlaster, elektrifiering av fordon samt borgerlig tillväxt. Prognosen visar på en relativt jämn fördelning mellan punktlaster och elektrifiering av fordon. Bedömningen är att det inte kommer att tillkomma någon borgerlig tillväxt, i och med det har den ingen påverkan i prognosen.





Figur 3 Prognos för det sannolika behovet av överföringskapacitet i Arvika.

Figur 4 visualiserar en förväntad produktionsökning i förhållande till dagens miniminivå. Den tillkommande produktionen ser ut att täcka den tillkommande efterfrågan från elektrifiering av fordon.



Figur 4 Minimieffektbehov med produktion.

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

Tabell 3 redogör för ökningen av behovet av överföringskapacitet där basvärdet har ansats till medelvärdet av 2021 till första kvartalet 2024. Tabellen visualiserar ökningen av behovet av överföringskapacitet i Arvika Elnäts elnät.

Tabell 3 Historisk och prognosticerad maxlast uttryckt i MW för Arvika.

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
39	36,5	35,3	39	38,8	39,4	41,1	42,8	44,3	46,6	47,4	49,7	50,4	51,1
Medelvärde satt till 100%				104%	105%	110%	114%	118%	124%	126%	133%	135%	136%
Historik				Prognos									
<-----				----->									
*Maxlast under Q1 2024													

Tabell 4 redogör för den förväntade ökningen av produktion elnätsområdet. Här blir det tydligt att en stor andel av en ökande efterfrågan går att mäta med produktion inom elnätsområdet.

Tabell 4 Historisk och prognosticerad minlast uttryckt i MW för Arvika.

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	6,78	5,6	5,3	5,5	5,4	5	5	5	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3
Medelvärde satt till 100%				93%	92%	85%	85%	85%	86%	87%	88%	88%	89%
Historik				Prognos									
<-----				----->									
*Maxlast under Q1 2024													

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

Den framarbetade prognosen i 2.2 visar på en ökning av effektbehovet under de kommande tio åren. Behovet ökar kontinuerligt under utvärderingsperioden med några stegförändringar drivet av punktlaster.

Följande avsnitt ämnar redogöra för eventuella nuvarande kapacitetsbegränsningar, nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser samt eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar.

#### **Nuvarande kapacitetsbegränsningar**

Inom det befintliga lokalnätet finns det inga identifierade kapacitetsbegränsningar eller flaskhalsar. Regionnätssleverantören Ellevio har dock satt en begränsning på 1 MW inmatning per mottagningsstation ifrån Arvika elnät mot överliggande nät. Detta är en konsekvens av att regionnätet inte har kapacitet att ta emot mer produktion i Värmland, vilket hindrar möjligheten att bygga ut produktionsanläggningar i större utsträckning.

#### **Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser**

Inom Arvika Elnät används det idag inga flexibilitetstjänster. Det finns inte heller något känt behov av dessa tjänster utifrån nuvarande situation inom elnätet.

#### **Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar**

Det finns farhågor kring en förväntad kapacitetsbrist lokalt inom en snar framtid då kommunen har pekat ut ett område kring Lycke och Mötterud i östra delen av samhället som utvecklingsområdet för ett nytt industriområde. Där kommer det troligen att uppstå kapacitetsbegränsningar. Arvika Elnät har genomfört en nätutredning för att studera hur de skulle kunna bygga ut elnätet i området för att kunna leverera önskvärd effekt.

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

Följande avsnitt redogör för Arvika Elnäts tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet redogjort i kapitel 2 kommer detta kapitel redovisa planerade investeringar och planerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

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

Traditionellt har företaget förlitat sig på personal som har arbetat länge i elnätet och deras erfarenhet och kunskap kring var åtgärder behöver göras. Med god driftkunskap har investeringar valts ut för att bygga bort flaskhalsar och öka kapaciteten i elnätet.

Prioriteringar baseras på syftet att säkerställa att Arvika Elnät möter samhällets elbehov. Det är av vikt att teknisk utrustning är av god standard, arbetsmiljön är säker för fältpersonal och personsäkerheten är hög.

Teknik i Väst är resursbolaget där personalen är anställda och jobbar på uppdrag för kommunens bolag och förvaltningar inom elnät, fjärrvärme, kraft, fiber, gator och vägar samt vatten och avlopp. De olika teknikgrenarna har gemensamma budget- och verksamhetsmöten och har en bra process av samarbeten med ett holistiskt perspektiv. Samförläggningar är i och med detta vanligt.

Arvika Elnät har en nära och kontinuerlig dialog med kommunen där de aktivt deltar i den kommunala planeringen, inklusive översiktsplaner, och lämnar remissvar på dessa. Företaget arbetar strategiskt med verksamhetsplaner som sträcker sig över olika tidsperioder med både en 3-års- och en 10-årsplan. I dessa planer analyseras och beskrivs investeringsbehoven, där fokus huvudsakligen ligger på de ekonomiska aspekterna.

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

Kapitel 3.2 redogör för de planerade investeringar som Arvika Elnät bedömer vara av sådan huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att tillgodose prognosen. Utifrån den framtagna prognosen har företaget identifierat de primära åtgärderna som måste vidtas för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, samt för att utöka befintliga abonnemang på ett kostnadseffektivt och hållbart sätt. Detta tillvägagångssätt säkerställer att investeringarna är riktade mot de områden som ger störst nytta för kunderna och nätets prestanda och är de som presenteras i nätutvecklingsplanen.

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

Arvika Elnät arbetar idag enligt principen att bygga ut den elektriska infrastrukturen vid behov, framför användandet av flexibilitetstjänster och andra resurser. Detta baseras på strategin att välja det mest kostnadseffektiva alternativet, som även möjliggör framtida investeringar och utbyggnader senare i livscykeln.

För att säkerställa att investeringen förblir kostnadseffektiv under apparatens hela livslängd utvärderar Arvika Elnät möjligheten att minska investeringskostnaderna genom att samordna flera projekt. Då schaktning ofta är en betydande kostnad, utnyttjar företaget sina goda kontakter med Teknik i Väst för att samordna dessa typer av projekt. För att maximera symbioseffekten av samordningen kan det dock innebära att andra redan planerade investeringar skjuts upp.

### 3.2. Planerade investeringar

Tabell 5 redogör för planerade investeringar till och med år 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Tabellen redovisar för vilket delområde investeringen återfinns, men även en projektbenämning som kommer vara konsekvent tills tidpunkten för driftsättning. Vidare har även en projektstatus angivits i en skala ett till sex där numreringen anger följande:

1	Planerad (internt beslutad)	4	Påbörjad
2	Inväntar tillstånd	5	Under övervägande (internt beslutad)
3	Tillstånd beviljas, ej prövat	6	Övrigt (vilket specificeras ytterligare)

**Tabell 5 Planerade investeringar till och med år 2034.**

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Vik 130/30/10	Förnyelse av mottagningsstation	Förnyelse	5	2026 - 2028
30 kV till Södra Vik	Nytt ställverk till Mötterud	Kapacitetsökning	5	2026 - 2028
Ställverk Mötterud	Nytt 10 kV ställverk	Kapacitetsökning	5	2026 - 2028
Rosendal 130/30/10	Förnyelse av mottagningsstation	Förnyelse	5	Efter 2030

#### 3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Arvika Elnät anser inte att kompletterande information om planerade investeringar är nödvändiga. Vid eventuella frågor hänvisas läsaren till kontaktuppgifter angivna i Tabell 1.

### 3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Följande avsnitt belyser Arvika Elnäts behov av flexibilitetstjänster och alternativa resurser. Inom elnätet finns det inget tydligt behov av flexibilitetstjänster, då Ellevio hittills har levererat önskad effekt och har gett ett positivt förhandsbesked kring en önskad effektökning.

Arvika Elnät följer utvecklingen inom flexibilitetsområdet nära och har en kontinuerlig diskussion kring vad de olika initiativen inom området kan tillföra verksamheten. De ingår i ett samarbete i Värmland för att lära sig mer och skapa sig en bild av vilka alternativ som finns, och som kan vara attraktivt i framtiden.

Inom koncessionsområdet har det kommit flera förfrågningar för batterilager för stödtjänstmarknaderna. Tidigare ansökningar kring större batterianläggningar har nekats möjlighet för anslutning. Nu pågår det en nätanalys för anslutning av ett batterilager på 4 MW, vilken troligen kommer att anslutas. Genom att välja ett villkorat avtal förväntar Arvika Elnät att elnätet ska tåla denna belastning.

#### 3.3.1. Det förväntade behovet

Utifrån dagens förutsättningar ser Arvika Elnät inget behov av flexibilitet och därför är Tabell 6 tom.

*Tabell 6 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025 – 2034.*

#### Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

Delområde	0-2 år	3-5 år	6-10 år

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

De flexibilitetstjänster och andra resurser Arvika Elnät identifierat som nödvändiga för att möta kapacitetsbehovet är följande; Villkorade avtal, Batterilager samt Effekttariffer. Detta delkapitel ämnar redogöra för de identifierade verktygen och i vilken omfattning de förväntas nyttjas.

För närvarande har Arvika Elnät inte infört användningen av villkorade avtal inom sitt koncessionsområde. För att förbättra effektiviteten i elnätets utnyttjande överväger Arvika Elnät att se över användandet av villkorade avtal vid anslutningar av nya punktlaster.

Marknaden för batterilager var mycket gynnsam i Sverige under 2023 och början av 2024, vilket ledde till många förfrågningar och installationer. Denna nationella trend har även avspeglats i Arvika Elnäts elnät, som har sett ett ökat intresse från olika aktörer. Batterier kan hjälpa till att avlasta abonnemanget mot det överliggande nätet under perioder med hög belastning, både under sommarens höga produktion och vinterns kalla, konsumtionsintensiva timmar.

Avslutningsvis har Arvika Elnät, liksom andra lokalnätbolag i Sverige, ett krav på att införa effekttariffer senast 2027. Dessa tariffer kommer att spegla belastningen på nätet och fungera som ett incitament för kunderna att minska sin individuella påverkan. Även om detta inte är en direkt styrbar flexibilitetsåtgärd, bidrar det till en mer effektiv användning av den tillgängliga kapaciteten i elnätet. Det pågår ett arbete med att utforma en ny prismodell.

### 3.3.3. Omdirigering

Företaget använder sig inte av omdirigering enligt artikel 13.4 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/p43.

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

Följande avsnitt ämnar redogöra för Arvika Elnäts förutsättningar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under den kommande tioårsperioden. Två centrala frågor behandlas: om de planerade åtgärderna är tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet, och om det finns några kapacitetsbegränsningar i relation till överliggande nätföretag.

##### **Är åtgärderna tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet?**

Ja, Arvika Elnät bedömer att de åtgärder som presenterats i den aktuella nätutvecklingsplanen är tillräckliga för att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet inom bolagets nät under den kommande tioårsperioden.

De åtgärder som ingår i planen innebär förstärkning av nuvarande elnät, modernisering av infrastruktur samt införande av ny teknik för att förbättra effektiviteten i energidistributionen. Dessa investeringar syftar främst till att öka kapaciteten och säkerheten i fördelningsstationerna.

##### **Finns det några kapacitetsbegränsningar mot överliggande nätföretag?**

Nej, Arvika Elnät anser inte att det föreligger några kapacitetsbegränsningar i relation till överliggande nätföretag. Prognosarbetet pekar som tidigare nämnt på ett kapacitetsbehov som överstiger det befintliga abonnemanget. Företaget ser dock att det väl fungerande samarbetet med överliggande nätföretag gör att behovet går att tillgodose. Detta understöds av det positiva förhandsbesked som erhållits av överliggande nät samt de utbyggnadsplaner för regionen som överliggande nät driver.

Det finns en begränsning att det inte finns möjlighet att producera mer än 1 MW per mottagningsstation till överliggande nät.



## 5. Samråd

Nätutvecklingsplanen publicerades för samråd på Samråd om nätutvecklingsplan - Teknik i Väst den 15e September, och det offentliga samrådet pågick i 6 veckor. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanens innehåll.

Arvika Elnät välkomnade under samrådsperioden skriftliga yttranden till [teknikivast@arvika.se](mailto:teknikivast@arvika.se) genom att dels annonsera på företagets hemsida att det pågick samråd, dels till de större berörda intressenterna per mejl.

Efter samrådet utvärderades synpunkterna internt på Arvika Elnät och eventuella justeringar baserades på dessa genomfördes i nätutvecklingsplanen. Inkomna yttranden redovisas och bemöts i en samrådsredogörelse, vilken kommer publiceras i samband med offentliggörandet av den slutgiltiga nätutvecklingsplanen.

### 5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultatet från det offentliga samrådet redovisas separat i enlighet med Energimarknadsinspektionens rekommendationer. Samrådsredogörelsen redogör för vilka aktörer som lämnat synpunkter på nätutvecklingsplanen, vilka synpunkter som lämnats och hur Arvika Elnät har beaktat dessa vid framtagning av den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.