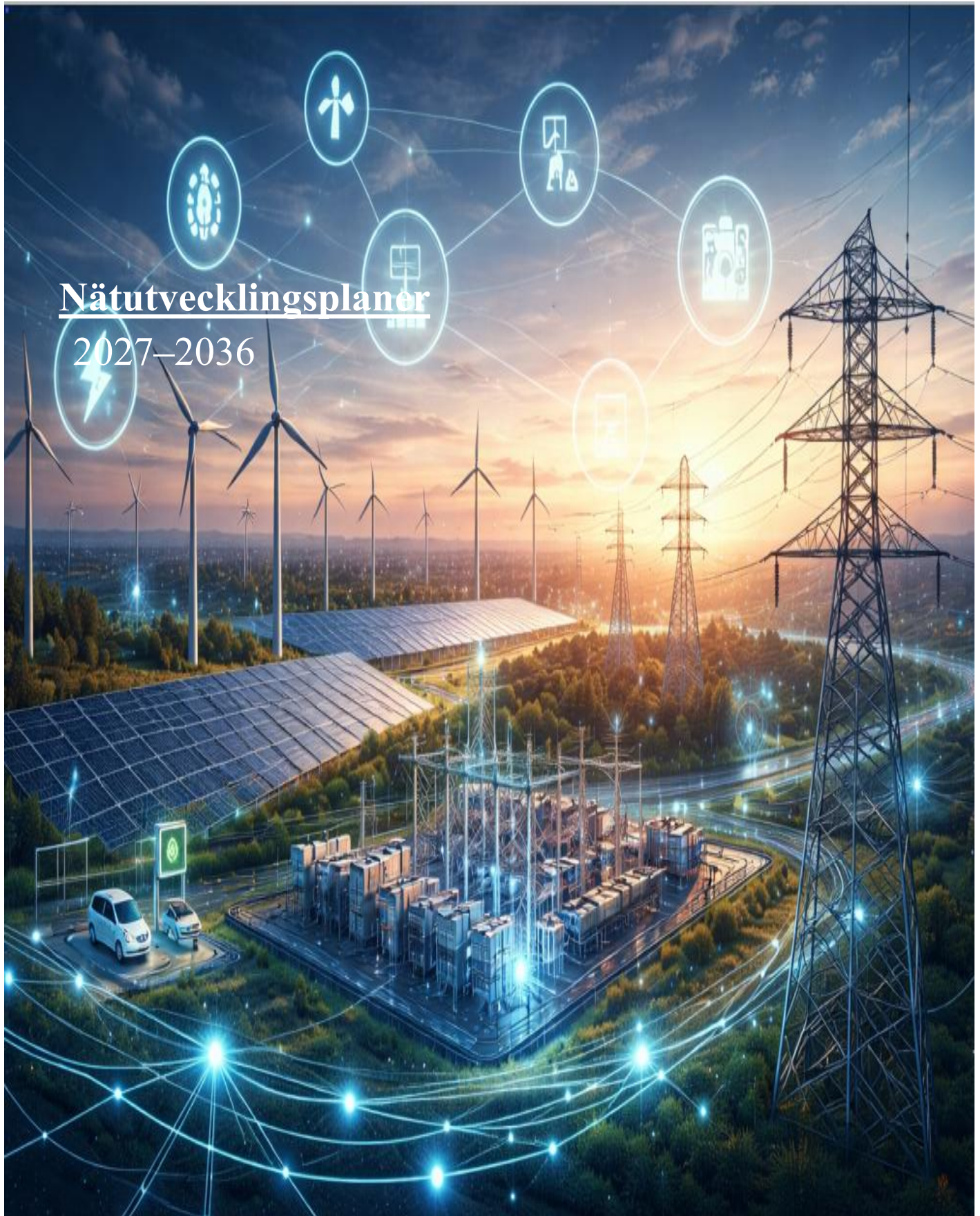


2026-06-17



# Nätutvecklingsplaner 2027–2036

**Hedemora Energi AB**

Org. nr: 556115-5226

Postadress:

Box 33

776 21 Hedemora

Besöksadress:

Ivarshyttevägen 2

776 33 Hedemora

Telefon:

0225-349 00

Hemsida: [www.hedemoraenergi.se](http://www.hedemoraenergi.se)

E-post: [kontakt@hedemoraenergi.se](mailto:kontakt@hedemoraenergi.se)

Information om hur Hedemora Energi AB behandlar dina personuppgifter finns på [www.hedemoraenergi.se](http://www.hedemoraenergi.se).

2026-06-17

## Innehållet:

### 1. Uppgifter om företaget och företags elnät

1.1

Uppgifter om företaget

1.2

Uppgifter om företags elnät

1.3

Karta över företaget geografiska område

### 2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnät

2.1

Behovet av överföringskapacitet i elnätet

2.2

Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

2.3

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

2.4

Planerade investeringar och alternativa lösningar

2.4.1 Planerade investeringar och alternativa lösningar

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

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

2.5

Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet behovet

2.6

Företagets bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet för överföringskapacitet.

### 3. Samråd

2026-06-17

## 1.1 Uppgifter om Hedemora Elnät AB

<b>Företagsnamn</b>	Hedemora Elnät AB
<b>Organisationsnummer</b>	556883-1837
<b>Kontaktperson</b>	Elham Kiso, Andreas Allestad
<b>E-post</b>	<a href="mailto:elham.kiso@hedemoraenergi.se">elham.kiso@hedemoraenergi.se</a> <a href="mailto:andreas.allestad@hedemoraenergi.se">andreas.allestad@hedemoraenergi.se</a>
<b>Telefonnummer</b>	0225-349 27/ 0225-349 85
<b>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</b>	
<b>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</b>	
<b>Bilagor</b>	Shape-filer.

2026-06-17

## 1.2 Uppgifter om Hedemora Elnäts nät

*Hedemora Elnät bedriver elnätsverksamhet i Hedemora kommun exklusive Garpenberg.*

*Att bedriva elnätsverksamhet betyder att det är vi som äger och ansvarar för elledningarna som förser kunderna i området med el. Hedemora Elnät har tillstånd att bedriva nätverksamhet från 0.4 till 24 kv.*

*Hedemora Elnät AB har 9234 anläggningar vilket förbrukar 129 GWh och sammanlagd effekt uppgår till 35 MW fördelat på 3st inmatningspunkter.*

*Merparten av kunderna utgör av bostäder men det förekommer även handelsföretag och industrier.*

*Hedemora Elnät har ca 662 km lågspänningsledning, varav 1 km oisolerad luftledning, 86 km isolerad luftledning och 575 km jordkabel.*

*Avseende högspänningsledningar har företaget ledningar på spänningsnivåerna 10 och 20 kv.*

*Det förekommer totalt 87 km oisolerad luftledning, 16 km isolerad luftledning och 384 km jordkabel.*

*Elnät har tre inmatningspunkter mot regionnät, varje delområde har markerats med en färg:*

### **1. Vattenfall Regionnät 130 kV matar Svältbackens kraft**

Inmatningspunkt YT541 Svältbacken.

Långshyttan är en del av Vattenfall Eldistribution 130 kV nät.

Ledningarna utgår från Hofors och Horndal. Vi abonnerar med 6,3 MW från Svältbackens Kraft.

### **2. Vattenfall Regionnät 130 kV matar YT55 Hedemora**

Inmatningspunkt YT55 Hedemora.

Hedemora är en del av Vattenfall Eldistribution 130 kV nät.

Ledningarna utgår från Norberg och Garpenberg. Vi abonnerar med 24 MW.

### **3. Ellevio Regionnät 130 kV matar P5 Vikmanshyttan**

Inmatningspunkt P5 Vikmanshyttan.

Vikmanshyttan matas via en ca 15 km lång radial 130 kV ledning tillhörande Ellevio.

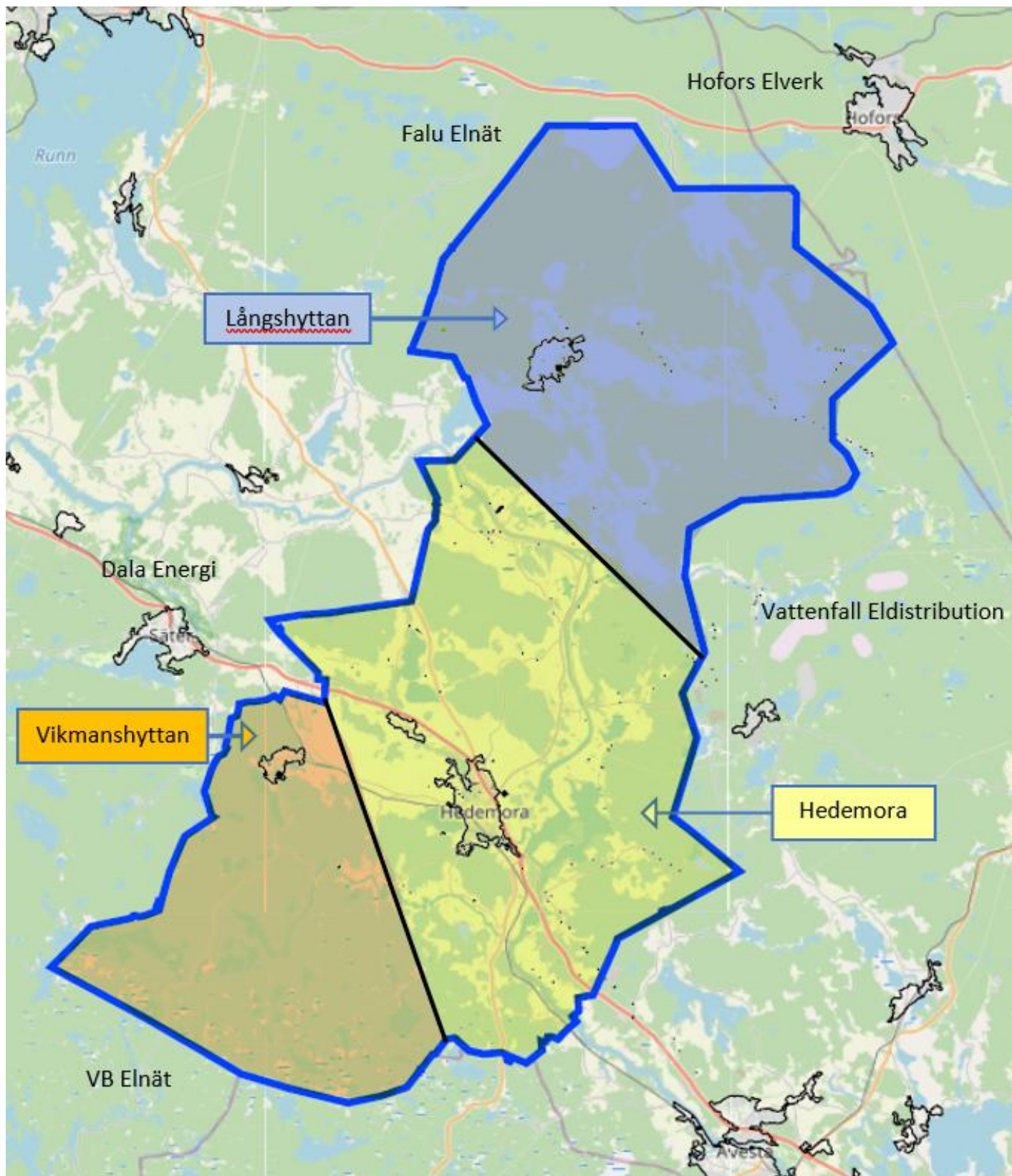
Ledningarna utgår från Skedvis kraftverk. Vi abonnerar med 4,5 MW

**Gränsnätbolag till Hedemora Elnät är:**

**Vattenfall Eldistribution som ligger söder och österut, Hofors ligger norrut, Falu Elnät ligger nordväst, Sydväst är det Västerbergslagens Elnät och Dala Energi Elnät ligger västerut.**

2026-06-17

### 1.3 Karta över Hedemora Elnäts geografiska område



#### Hedemora Energi AB

Org. nr: 556115-5226

Postadress:

Box 33  
776 21 Hedemora

Besöksadress:

Ivarshyttevägen 2  
776 33 Hedemora

Telefon:

0225-349 00

Hemsida: [www.hedemoraenergi.se](http://www.hedemoraenergi.se)

E-post: [kontakt@hedemoraenergi.se](mailto:kontakt@hedemoraenergi.se)

2026-06-17

## 2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnät

	Långshyttan 6,3 MW	Hedemora 24 MW	Vikmanshyttan 4,5 MW
2027	6,3	24	4,5
2028	26,3	24	4,5
2029	26,3	24	4,5
2030	46,3	27	4,5
2031	46,3	27	4,5
2032	46,3	27	4,5
2033	46,3	29	4,5
2034	46,3	29	4,5
2035	46,3	29	4,5
2036	46,3	29	4,5

### 2.1 Behov av överföringskapacitet i Hedemora Elnät

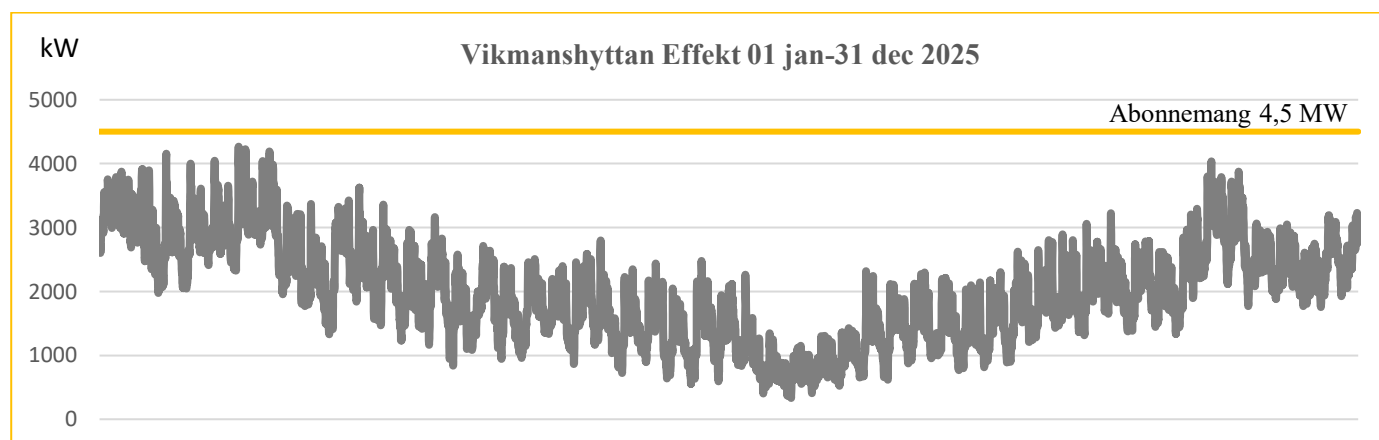
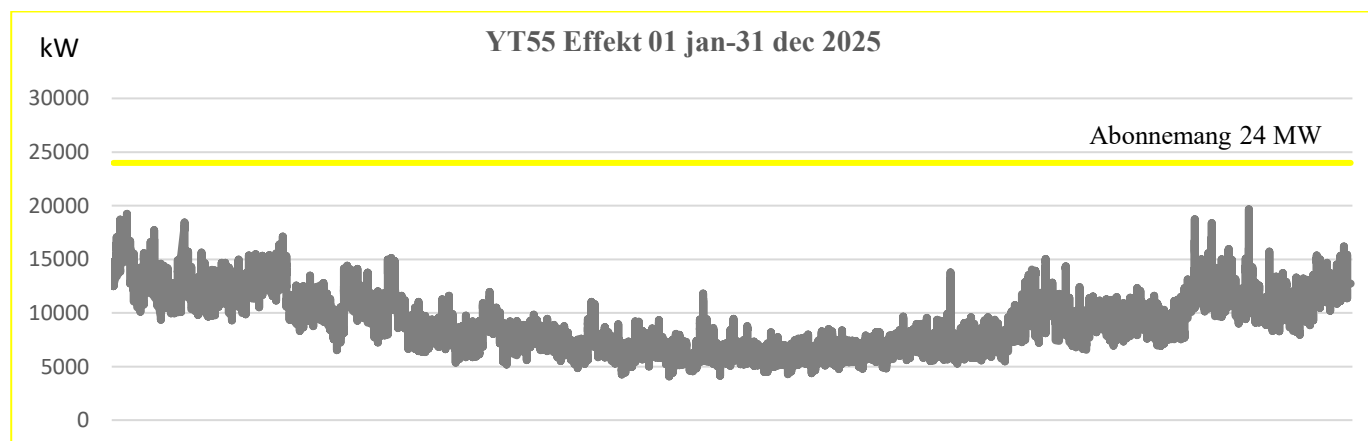
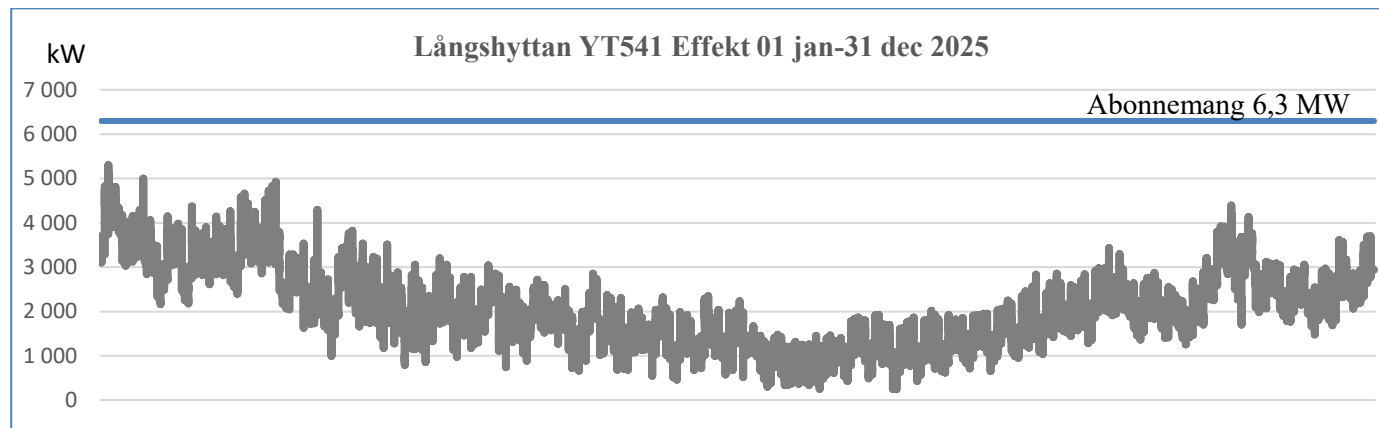
För att prognostisera det framtida effektbehovet har vi analyserat data från elnätet, våra kunders historiska förbrukning samt bedömda framtida behov. Arbetet omfattar även inkomna anslutningsförfrågningar från kunder. Vi tar dessutom hänsyn till kommunens utvecklings- och planeringsunderlag, som vi samråder kring månadsvis. All information har sammanställts i prognosmallen, som speglar den förväntade tillväxten i samhället.

Det löpande arbetet som ligger till grund för prognosen omfattar:

1. Risk- och sårbarhetsanalys  
Utifrån denna tas riktlinjer fram för nätförstärkning, i syfte att undvika flaskhalsar och säkerställa kapacitet för framtida effektbehov.
2. Prognosmallar från regionnät  
Dessa jämförs med historisk förbrukning på årsbasis. Prognosmallarna bryts ner till abonnentnivå för att identifiera behov av nätförstärkning eller införande av flexibilitetstjänster.
3. Löpande drift och underhåll  
Felstatistik och driftdata följs upp via DP-kartsystemet.
4. Uppföljning av kunders förbrukning  
Större kunder kontaktas årligen via brev för att följa upp deras behov och framtida planer.
5. Livslängdsbedömning av anläggningar  
Genomförs enligt förhandlingsreglering och gällande föreskrifter.
6. Egen produktionsanläggning (9 MW)  
Hedemora Energi – Ny Kraft och Värme.

2026-06-17

### Faktisk nätbelastning och sammanlagringseffekter



2026-06-17

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

Prognosen anges per delområde i procent (%)	Långshyttan 6,3 MW	Hedemora 24 MW	Vikmanshyttan 4,5 MW
2027	0,0%	0,0%	0,0%
2028	317,5%	0,0%	0,0%
2029	317,5%	0,0%	0,0%
2030	634,9%	12,5%	0,0%
2031	634,9%	12,5%	0,0%
2032	634,9%	12,5%	0,0%
2033	634,9%	20,8%	0,0%
2034	634,9%	20,8%	0,0%
2035	634,9%	20,8%	0,0%
2036	634,9%	20,8%	0,0%

Den kraftiga prognosökningen i Långshyttan baseras på inkomna förfrågningar om nyetableringar och framtida effektbehov inom området. Prognosen är framtagen i dialog med överliggande nätägare.

## 2.3 systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

systemet nuvarande förmåga bedöms kunna möta prognosen.

2026-06-17

## 2.4.1 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Projektbeskrivning/Syftet med projektet	Status	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	Skälet som är grunden till planen				
									Lag o tvångsänd	Skydd, säkerhet	Miljö	Tillgänglighet	Energi
<b>Långshyttan</b>													
Löpande utbyten/kompletteringar av kontrollutrustning	Påbörjad	Investering								S		T E	
Nyanslutning, Produktion (Föransökan)	Planerad (internt beslutad)	investering							L		M	T E	
Fjärrkontroll och reläskyddsutbyte, Stjärnsund 2026	Påbörjad	Reinvestering								S		T	
Utbyte fördelningsstation, Stjärnsund pga ålder/elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Planerad (internt beslutad)			Reinvestering						S	M	T	
Reservmatning (RSA)	Planerad (internt beslutad)			Investering									
Nyanslutning (Indikation från kunden) av GH1/GH2	Iväntan på kund			Investering					L	S		T	
<b>Hedemora</b>													
Nyanslutning, Energilager (Föransökan)	Påbörjad	Investering							L			T E	
Reläskyddsutbyte YT55 10KV	Planerad (internt beslutad)	Reinvestering							L	S	M	T E	
Hedemora Energis plan, HSP Ny anslutning fjärrvärme inkl. produktionsanläggning	Planerad (internt beslutad)					Reinvestering					M	T E	
Inkl. utlokaliserad nollpunktsreaktor, Kopplingskiosk Grådö/Vargbo	Planerad (internt beslutad)		Investering							S		T	
<b>Vikmanshyttan</b>													
Utbyte krafttransformator pga ålder/elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Påbörjad	Reinvestering									M	T E	
Löpande utbyten/kompletteringar av kontrollutrustning	Påbörjad	Reinvestering								S		T E	
Utbyte Fördelningsstation pga ålder/elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Påbörjad	Reinvestering								S	M	T E	
<b>Gemensamt och löpande arbete</b>													
Utbyte pga ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Löpande	Utbyte av personfarliga ställverk i nätstationer								S		T	
Utbyte pga ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Löpande	Utbyte av nätstationer								S		T	
Informationsbyte Scada/NIS (+Realtime)	Löpande	Felströmsövervakning i strategiska nätstationer								S		T	
Utbyte pga ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Löpande	Utbyte av lokaltransformatorer/ nollpunktstransformatorer								S	M	E	
Utbyte pga ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Löpande	HSP Nätinvesteringar och nyanslutningar								S		T	
Utbyte pga ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Löpande	LSP Nätinvesteringar och nyanslutningar								S		T	

### Hedemora Energi AB

Org. nr: 556115-5226

Postadress:

Box 33  
776 21 Hedemora

Besöksadress:

Ivarshyttevägen 2  
776 33 Hedemora

Telefon:

0225-349 00

Hemsida: [www.hedemoraenergi.se](http://www.hedemoraenergi.se)

E-post: [kontakt@hedemoraenergi.se](mailto:kontakt@hedemoraenergi.se)

2026-06-17

## 2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

Del område	0-5 år	6-10 år
Långshyttan	Nya anslutningar	
Hedemora YT55	Nyanslutning.	
Vikmanshyttan		

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

I dagsläget bedöms inget behov av flexibilitetstjänster föreligga under planperioden 5–10 år.

Vid behov kan vi köpa stödtjänster från lokala batterilager så som spänningsreglering och kompenserings av reaktiv effekt i nätet och kapa effekttoppar.

## 2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet behovet

Behovet av alternativa lösningar finns inte.

Med investeringar avses nyinvesteringar samt reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning

Stödtjänster i form av batterilager håller på att etablera sig.

Etableringsproblem pga. kapacitetsbrist i regionnät.

## 2.6 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet för överföringskapacitet.

### Ja, åtgärderna är tillräckliga

I Långshyttan är det kapacitetsbegränsningar för inmatning och uttag från överliggande nät. **Vi tar dialog med vårt överliggande näts ansvarig vid eventuella stora anslutningar.**

I Hedemora är det kapacitetsbegränsningar för inmatning och uttag från överliggande nät. **Vi tar dialog med vårt överliggande näts ansvariga vid eventuella stora anslutningar.**

I Vikmanshyttan är det kapacitetsbegränsningar för inmatning och uttag från överliggande nät. **Vi tar dialog med vårt överliggande näts ansvariga vid eventuella stora anslutningar.**

2026-06-17

### 3. Samråd

Nedanstående avsnitt beskriver EI:s krav på samrådsförfarande. Samråd kommer att genomföras under 2026 och samrådsredogörelsen kompletteras efter avslutat samråd.

Enligt förordning (2022:585) om elnätsverksamhet ska nätföretag genomföra samråd vid upprättande av nätutvecklingsplan. Samrådet syftar till att skapa insyn och möjlighet till delaktighet för berörda aktörer. Samråd ska bland annat genomföras med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare, exempelvis kommuner, regioner, länsstyrelser, elproducenter, kunder och angränsande nätföretag.

Inför samrådet ska en preliminär nätutvecklingsplan publiceras senast den 15 september det aktuella rapporteringsåret. Samrådet ska vara offentligt och pågå under minst sex veckor. Information om samrådet samt instruktioner för hur synpunkter lämnas kommer att publiceras på företagets webbplats.

Efter genomfört samråd kommer inkomna synpunkter att sammanställas och bemötas i en separat samrådsredogörelse. Samrådsredogörelsen kommer inte att innehålla personuppgifter.

Tabell för hantering och redovisning av synpunkter efter samråd

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar