

Nätutvecklingsplan 2027-2036

Nätutvecklingsplanen i korthet

Alla elnätsföretag ska ta fram en nätutvecklingsplan. Det är **Energimarknadsinspektionen** som har bestämt vad planen ska innehålla. Syftet är att ge en tydligare bild av hur elnätet kan behöva utvecklas de kommande åren.

Jämtkraft Elnäts plan gäller perioden **2027–2036**. Den visar hur vi bedömer att behovet av el och kapacitet kan förändras, bland annat utifrån nya bostäder, företagsetableringar, elfordon, ny elproduktion och samhällets ökade elanvändning.

Planen visar att behovet av mer kapacitet väntas öka mest i **Östersunds stad**, främst på grund av planerade elintensiva etableringar. För att möta utvecklingen planerar och utreder Jämtkraft Elnät flera investeringar. Det handlar både om att förstärka nätet där behoven ökar och att förnya delar av nätet för att det ska vara tryggt och tillförlitligt över tid.

Planen beskriver också hur andra lösningar än att bygga nytt elnät kan användas, till exempel flexibilitetstjänster. Det innebär att kunder kan anpassa sin elanvändning eller elproduktion vid vissa tider för att minska belastningen på elnätet. I dagsläget bedöms behovet av sådana lösningar vara lågt i Jämtkrafts elnätsområde.

Den här första versionen publiceras för **samråd**. Det betyder att berörda aktörer och intressenter kan lämna synpunkter. Efter samrådet går Jämtkraft Elnät igenom synpunkterna och reviderar planen vid behov innan den slutliga versionen publiceras i december 2026. Den nya planen börjar sedan att gälla den 1 januari 2027.

Nätutvecklingsplanen är en prognos. Den bygger på dagens kunskap och bedömningar om framtiden. Den är inte juridiskt bindande och visar inte exakt var framtida elanläggningar ska byggas. Om nya ledningar eller andra större åtgärder blir aktuella hanteras det i separata samråd med berörda parter.

Innehållsförteckning

1	Uppgifter om företaget och företags elnät	4
1.1	Uppgifter om företaget	4
1.2	Uppgifter om företags elnät	4
2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet	6
2.1	Behov av överföringskapacitet i elnätet	7
2.2	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	7
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	8
2.4	Planerade investeringar och alternativa lösningar	8
2.4.1	Planerade investeringar	9
2.4.2	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	11
2.4.2.1	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	11
2.5	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	11
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	11
3	Mall för samråd	11

1. Uppgifter om företaget och företags elnät

Jämtkraft Elnät ansvarar för att transportera el till kunder inom vårt elnätsområde. Här finns både hushåll, företag, industrier, bostadsområden och elproducenter.

Vårt uppdrag är att driva, underhålla och utveckla elnätet så att det fungerar tryggt och tillförlitligt. Elnätet behöver också kunna möta förändringar i samhället, till exempel när elanvändningen ökar, fler fordon laddas med el eller ny elproduktion ansluts.

Den här nätutvecklingsplanen beskriver hur vi bedömer att elnätet kan behöva utvecklas under perioden 2027–2036.

1.1 Uppgifter om företaget

I tabellen nedan anges uppgifter om Jämtkraft Elnät AB samt information om var nätutvecklingsplanen finns tillgänglig.

Företagsnamn	Jämtkraft Elnät AB
Organisationsnummer	556103–3993
Kontaktväg	sara.larner@jamt kraft.se
Telefonnummer till Jämtkraft	+46 63-14 90 00
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	Nätutvecklingsplan (jamt kraft.se) ¹
Länk till information om samrådet	Nätutvecklingsplan (jamt kraft.se) ¹
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	Nätutvecklingsplan (jamt kraft.se) ¹
Länk till slutlig samrådsredogörelse	Nätutvecklingsplan (jamt kraft.se) ¹
Diarienummer	Elnät26/422

1.2 Uppgifter om företags elnät

Elnätet i Jämtkrafts område är uppdelat i följande områden:

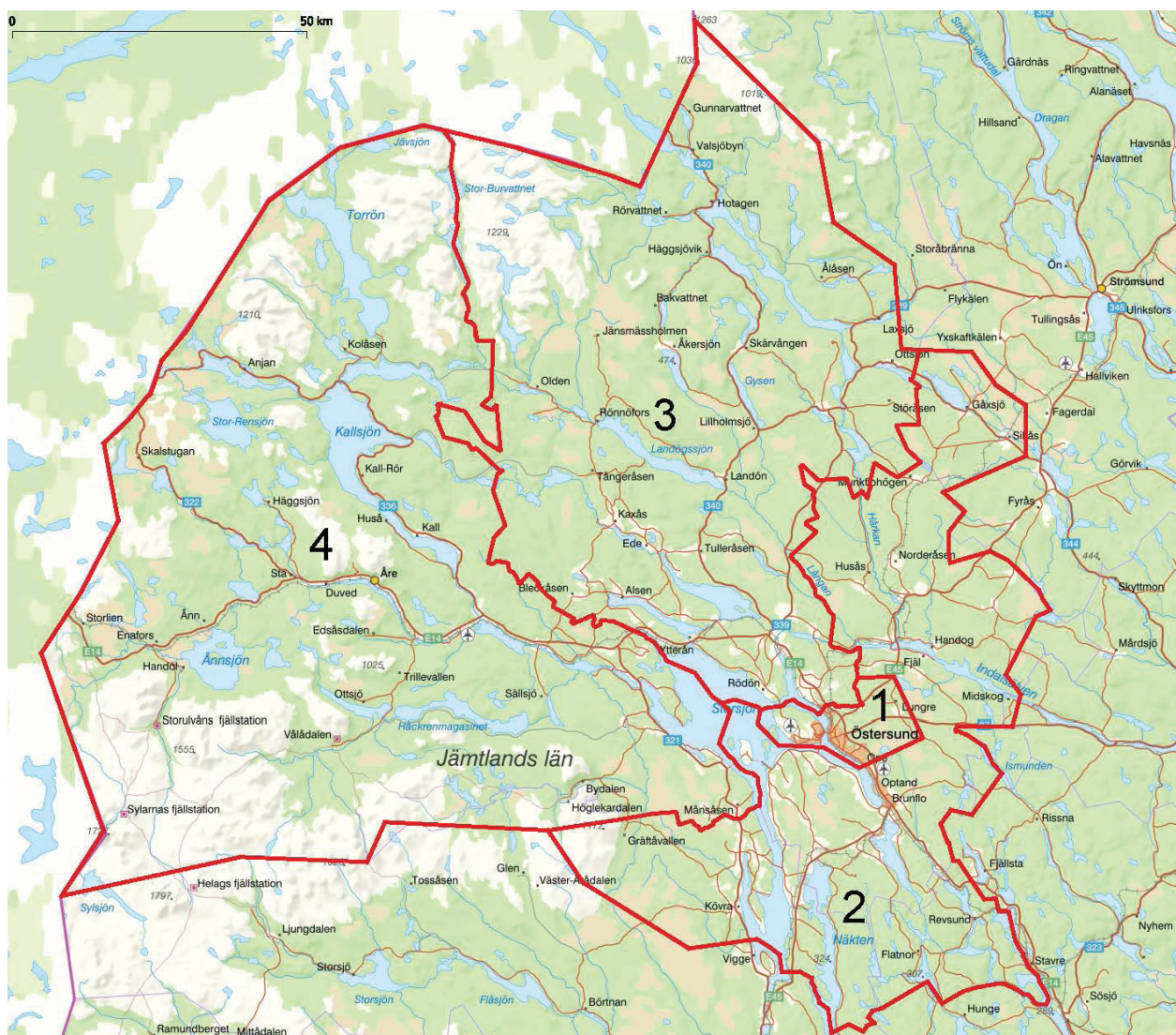
- Östersunds stad
- Östersunds landsbygd och tätorter, inklusive delar av Bergs, Bräcke, Ragunda och Strömsunds kommuner. I planen kallas området fortsättningsvis Östersunds landsbygd och tätorter.
- Krokoms kommun
- Åre kommun

Elnätet består i huvudsak av följande spänningsnivåer: 130 kV, 40 kV, 20 kV, 10 kV och 0,4 kV.

Vi har relevanta gränspunkter till Bergs Tingslag Elektriska AB och Härjeån Elnät AB.

¹ <https://www.jamt kraft.se/privat/elnat/investeringar/natuvecklingsplan/>

Figur 1 visar Jämtkraft Elnäts nätområde och hur området har delats in i planen.



Figur 1. Områdeskarta: 1. Östersunds stad, 2. Östersunds landsbygd och tätorter, 3. Krokoms kommun, 4. Åre kommun.

2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen visar hur mycket kapacitet som kan behövas i elnätet framöver. Bedömningen bygger framför allt på befolkningsutveckling, behovet av laddning för elfordon och möjliga nya större elanvändare.

För befolkningsutvecklingen har vi använt ett genomsnitt av prognoser från SCB och kommunerna. I vissa områden, till exempel Östersunds landsbygd och tätorter, kan energieffektivisering göra att det totala elbehovet ändå minskar trots att befolkningen ökar. Det beror på att hushåll och verksamheter väntas använda el mer effektivt.

När vi bedömer behovet från elfordon räknar vi med att laddningen kan spridas ut över tid. Det minskar risken för att många laddar samtidigt och skapar höga effektoppar i elnätet.

Tabell 1 visar prognosen för hur mycket överföringskapacitet som kan behövas i olika delar av Jämtkraft Elnäts område under perioden 2027–2036.

År	Östersund stad [MW]	Östersund landsbygd & tätorter [MW]	Krokoms kommun [MW]	Åre kommun [MW]
2027	102	66	54	77
2028	102	66	54	77
2029	163	66	54	77
2030	293	66	54	78
2031	462	65	54	78
2032	466	65	55	78
2033	471	65	55	79
2034	474	65	55	79
2035	477	65	56	79
2036	481	64	56	80

Tabell 1. Prognos för behovet av överföringskapacitet per delområde, 2027–2036.

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Jämtkraft Elnäts långsiktiga prognosarbete fokuserar främst på den övergripande utvecklingen i elnät-sområdet. Det gäller framför allt de högre spänningsnivåerna i regionnätet. Behov i lokalnätet redovisas inte separat, utan ingår i de regionala prognoserna.

För nulägesanalys av regionnät har uppmätta timvärden nyttjats från Jämtkrafts fördelningsstationer samt produktionsanläggningar anslutna till Jämtkrafts Elnät AB. Som underlag för utomhustemperatur har data nyttjats från SMHI:s mätstation på Frösön i Östersunds kommun. Fördelningen över olika kundkategorier har utgått dels från standardmetoder såsom Velanderkonstanter, dels utifrån erfarenheter som konsult-företaget Sweco fått genom analys av stora mängder kundmätdata från olika elnätsföretag i Sverige.

Bedömning av regional utveckling utgår i huvudsak från Profus rapport till Länsstyrelsen Jämtland Län Utveckling av elsystemet i Jämtland till 2030 och 2045 samt den kommunala översiktsplaneringen från de tre kommunerna Åre, Krokoms och Östersund. Hänsyn har även tagits till planerade elintensiva etableringar i Östersundsområdet. Utöver detta underlag har annat publikt tillgängligt material samt statistik från SCB använts. För bedömning av utvecklingen av elbehov till fordonsladdning har underlag från RISE, SCB, Trafikanalys och Power Circle använts.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Tabell 2 visar den procentuella förändringen jämfört med startåret 2025. Tabellen bygger på prognosen i tabell 1.

År	Östersund stad	Östersund landsbygd & tätorter	Krokoms kommun	Åre kommun
2025	-	-	-	-
2027	0,2	-0,7	-0,3	0,9
2028	0,3	-1,1	-0,5	1,3
2029	59,4	-1,5	-0,6	1,8
2030	187,2	-1,8	-0,8	2,2
2031	352,9	-2,1	-0,2	2,7
2032	356,4	-2,5	0,4	3,1
2033	360,9	-2,8	0,9	3,6
2034	364,4	-3,1	1,5	4,0
2035	367,0	-3,4	2,1	4,5
2036	371,4	-3,7	2,6	4,9

Tabell 2. Förändring av behovet av överföringskapacitet jämfört med startåret 2025.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Kapacitetsbehovet i Östersunds stad väntas öka kraftigt, främst på grund av planerade elintensiva etableringar. Därför behöver överföringskapaciteten i regionnätet öka omkring år 2030–2033.

Med pågående och planerade projekt bedömer Jämtkraft Elnät att behoven i avsnitt 2.2 kan mötas.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Vi följer löpande utvecklingen i elnätet för att se var det kan behövas mer kapacitet eller andra åtgärder. I analyserna tittar vi bland annat på anläggningarnas skick, hur elanvändningen förändras och hur kunderna använder elnätet. Det kan till exempel handla om egen elproduktion, laddning av elfordon, nya större elanvändare eller förändrade flöden i nätet.

Utifrån analyserna tar vi fram planer för investeringar och reinvesteringar. De planerade åtgärderna handlar främst om att öka kapaciteten i regionnät, fördelningsstationer och lokalnät.

När vi ser att det kan uppstå kapacitetsbrist undersöker vi också om det finns andra lösningar än att bygga om eller bygga ut elnätet. Om sådana lösningar inte räcker för att möta behovet på ett hållbart sätt, väljer vi i stället att genomföra nätinvesteringar.

2.4.1 Planerade investeringar

De planerade investeringarna redovisas per delområde. Tabellen visar projektets namn, vad projektet innebär, varför det behövs, projektets status och när det kan tas i drift.

Tabellen innehåller främst projekt som Jämtkraft Elnät redan har beslutat om internt. Den kan också innehålla planerade projekt som fortfarande utreds eller övervägs.

Längst ned i tabellen finns projekt som fanns med när planeringen började 2025, men som sedan dess har slutförts eller inte längre är aktuella.

Delområde	Projekt-benämning	Projekt-beskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Östersunds stad	1 - Målnät 500	Ny region-nätsstation, nya brytarställverk, förnyelse och nya regionledningar	Kapacitetshöjning	Påbörjad	2030-2033
Östersunds stad	2- Frösön	Ytterligare matningsväg till Frösön via lokalnätet	Kapacitetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	-
Östersunds landsbygd och tätorter	3- Gällö	Sammankoppling av regionnät med närliggande nätbolag	Kapacitetshöjning genom redundans	Påbörjad	2030
Östersunds landsbygd och tätorter	5- Lit	Förnyelse och ny regionnätledning samt ny fördelningsstation inkl. lokalnät	Kapacitetshöjning, riskminimering	Påbörjad	2027
Åre kommun	8- Björnänge	Ombyggnad av befintlig fördelningsstation inkl. lokalnät	Kapacitetshöjning och riskminimering	Påbörjad	2026-2027
Åre kommun	9- Åredalen	Ny regionnätledning, ny fördelningsstation inkl. lokalnät	Förnyelse, kapacitetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	-
Åre kommun	10- Järpen/Järpströmmen	Ny regionnätledning. Ombyggnad av befintlig Järpströmmen fördelningsstation	Kapacitetshöjning, förnyelse	Påbörjad	2028
Åre kommun	12- Kallsedet fördelningsstation	Förnyelse av fördelningsstation inkl. lokalnät	Förnyelse, kapacitetshöjning	Påbörjad	2027
Östersunds stad	13- Stadskablar	Utbyte av mellanspänningskablar	Förnyelse, kapacitetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	2028-2037
Östersunds landsbygd och tätorter	14- Fannbyn fördelningsstation	Transformatorbyte	Förnyelse, kapacitetshöjning	Planerad (internt beslutad)	2029

Delområde	Projekt- benämning	Projekt- beskrivning	Syfte med pro- jektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Östersunds lands- bygd och tätorter	15- Granbo för- delningsstation	Ny fördelningssta- tion	Kapacitetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	2034
Östersunds lands- bygd och tätorter	16- Hackås för- delningsstation	Transformatorbyte	Förnyelse, kapac- itetshöjning	Planerad (internt beslutad)	2029
Östersunds lands- bygd och tätorter	17- Häggenås	Förnyelse av fördelningsstation, förnyelse och ny regionnåtsledning samt ombyggnad lokalnät	Förnyelse, kapac- itetshöjning	Planerad (internt beslutad)	2029
Östersunds lands- bygd och tätorter	18- Sjökablar An- nersia	Förnyelse mel- lanspänningskablar	Förnyelse, kapac- itetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	2028
Krokoms kommun	19- Föllinge - Olle- backen	Ny regionnåtsled- ning	Kapacitetshöjning	Planerad (internt beslutad)	2029
Krokoms kommun	20- Krokoms - Föllinge	Förnyelse region- nåtsledning	Förnyelse, kapac- itetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	2031
Krokoms kommun	21- Föllinge för- delningsstation	Förnyelse av för- delningsstation	Förnyelse, kapac- itetshöjning	Under övervägande (ej internt beslutad)	2031
Östersunds lands- bygd och tätorter	4- Fannbyn - Bjärne	Ombyggnation av regionnåtsledning	Förnyelse, kapac- itetshöjning	Övrigt (Slutfört)	2025
Åre kommun	11- Storlien- Enafors	Förnyelse av för- delningsstation, ny fördelningsledning mellan Enafors och Storlien	Kapacitetshöjning, riskminimering, förnyelse	Övrigt (Slutfört)	2026
Krokoms kommun	7- Föllingeområdet	Öka kapaciteten till Föllingeområdet	Kapacitetshöjning, riskminimering	Övrigt (ingår i pro- jekt nummer 19, 20 och 21)	2029, 2031
Östersunds lands- bygd och tätorter	6- Östersund-Brun- flo	Ny regionnåtsled- ning	Förnyelse, Kapac- itetshöjning	Övrigt (Ej aktuell)	-

Tabell 3. Planerade investeringar

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Flexibilitetstjänster kan användas för att hantera kapacitets- eller spänningsproblem i elnätet. Det kan till exempel innebära att kunder tillfälligt flyttar sin elanvändning eller elproduktion till tider då belastningen på elnätet är lägre.

Flexibilitet kan också göra det möjligt att ansluta nya kunder snabbare i väntan på nätförstärkningar eller minska behovet av vissa nätinvesteringar.

I dagsläget bedömer Jämtkraft Elnät att behovet av flexibilitet är lågt i samtliga delområden, eftersom framtida kapacitetsbehov väntas kunna mötas genom planerade investeringar.

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

En del områden har risk för kapacitetsproblem om behovet snabbt förändras. Jämtkraft Elnät följer därför utvecklingen löpande. Om behovet förändras kan flexibilitetstjänster eller andra åtgärder bli aktuella.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

När ett behov uppstår jämför Jämtkraft Elnät olika möjliga lösningar. Vi väger bland annat in vilken nytta lösningen ger, vad den kostar och hur väl den möter behovet över tid. Det alternativ som bedöms vara mest kostnadseffektivt väljs.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

Med de åtgärder som är påbörjade, planerade eller under övervägande bedömer Jämtkraft Elnät att kapacitetsbehoven i avsnitt 2.2 kan mötas. Bedömningen förutsätter att de större investeringarna kan genomföras enligt nuvarande planering.

3 Mall för samråd

Denna nätutvecklingsplan publiceras för samråd på vår hemsida den 14 september 2026, www.jamtkraft.se och pågår under sex veckor. Information om samrådet delas med våra berörda systemanvändare Länsstyrelsen i Jämtlands län; Region Jämtland Härjedalen samt Östersund, Krokom och Åre kommun.

Efter samrådet kommer vi att sammanställa alla synpunkter i en samrådsredogörelse som redovisas tillsammans med den slutliga nätutvecklingsplanen senast den 31 december 2026