

Elnätsrapporten

verksamhetsåret 2025

Innehåll

1. Inledning	3
2. Kraftringen Näts uppdrag	4
3. Elnätsorganisationen	9
4. Elnätet i dag	11
5. Elnätets utveckling 2025	16
6. Nyckeltal för ekonomin 2025	31
7. Elnätsavgiftens fördelning	34
8. En guide till elnätsekonomi	35
9. Summering	36

1. Inledning

Förord från vdn

Det som är bra för elnätet är också bra för samhället. Sverige står inför en omfattande elektrifiering, och Kraftringen Nät har ett avgörande ansvar i utvecklingen av vår region.

Vårt uppdrag är att möta kommunernas tillväxtambitioner och vara en möjliggörare för såväl dagens behov som morgondagens samhälle. I Lundaregionen blev det särskilt tydligt under 2025, då området växte snabbast i hela Skåne med fortsatt stark utveckling inom både bostadsbyggande, företagande och sysselsättning. Det visar på en region i fortsatt förändring, och på behovet av ett elnät som är robust, motståndskraftigt och rustat för att möta utvecklingen.

I en alltmer turbulent omvärld behöver vi också säkerställa den beredskap som krävs för att skydda samhällsviktiga funktioner och upprätthålla leverans till våra kunder under alla förhållanden. Utan ett välfungerande elnät stannar samhället.

Under de senaste åren har Kraftringen Nät genomfört betydande investeringar för att framtidssäkra vårt elnät. Nu tar vi nästa steg genom att påbörja en omfattande utveckling med fokus på digitalisering och etableringen av ett smartare elnät. Det innebär satsningar på teknik som skapar bättre möjligheter att styra, balansera och optimera nätet utifrån ett växande och mer komplext energisystem. I detta arbete får vår driftcentral en central roll som nav i verksamheten, med ansvar för att i realtid övervaka, styra och successivt utveckla elnätets förmåga.

Att bygga och utveckla ett elnät är ett långsiktigt arbete. Många av de investeringar vi gör i dag ska finnas kvar i upp till 50 år och hålla även för kommande generationer. Det ställer höga krav på framsynhet, rätt prioriteringar och en tydlig riktning i de beslut vi fattar. Med fortsatt fokus på kapacitet, driftsäkerhet och utveckling skapar vi förutsättningar för både en trygg elleverans och ett växande samhälle.

*Henrik Esbjörnson,
vd och affärsområdeschef för Kraftringen Nät AB*



2. Krafringen Nät uppdrag

I energiomställningen och den pågående elektrifieringen har Krafringen Nät ett uppdrag att möjliggöra utveckling och expansion i regionen. Elnätet ska vara redo för etableringar inom näringslivet, kommunernas planerade nybyggnationer samt de nya behov som elektrifieringen medför. Samtidigt är driftsäkerhet och beredskap centrala fokusområden. Krafringen Nät ska säkerställa en stabil elleverans i den dagliga verksamheten, och samtidigt vara rustat att hantera en föränderlig omvärld där elnätsinfrastrukturen i allt högre grad utsätts för olika typer av hot.

Ett effektivt nyttjande av elnätet är också avgörande för att begränsa behovet av kostsamma investeringar i utbyggnad och förstärkningar. Genom att i högre grad ta vara på befintlig kapacitet kan kostnaderna hållas nere – för både kunderna och ett långsiktigt hållbart resursutnyttjande.

2.1 Ägarstruktur

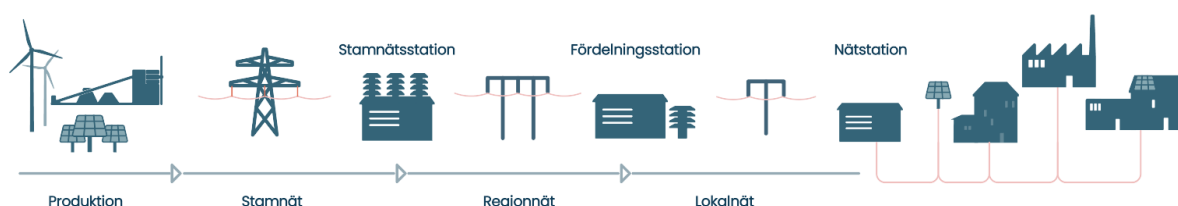
Krafringen Nät är ett dotterbolag inom koncernen Krafringen som ägs av de fyra skånska kommunerna Lund, Eslöv, Hörby och Lomma. Kommunernas ägande sker via holdingbolaget Krafringen AB som i sin tur äger moderbolaget Krafringen Energi AB under vilket Krafringen Nät AB är dotterbolag. Krafringens styrelse består av utsedda politiska företrädare från de fyra ägarkommunerna.

Krafringen Nät ansvarar även för förvaltning och drift av Skånska Energi Nät AB:s nätområde, som omfattar cirka 20 000 kunder. Området sträcker sig från Genarp i sydost via Dalby, Södra Sandby och Stångby till Kävlinge i nordväst med omnejd. Skånska Energi Nät ingår dock inte i denna rapport.

I ägardirektivet anges bland annat att Krafringens uppdrag är att bidra till samhällets klimatomställning, eftersträva att vara den ledande energileverantören i ägarkommunerna och deras närområde samt säkerställa hög leveranssäkerhet och servicenivå till konkurrenskraftiga villkor.

2.2 Elnätets roll i samhället

Elnätet utgör den infrastruktur som möjliggör distribution av el från produktion till användning. Det svenska elnätet är uppbyggt i tre nivåer. Stamnätet utgör den högsta nivån och fungerar som elnätets "motorväg" genom landet. Därefter tar regionnäten vid och distribuerar elen vidare till lokalnäten. I Sverige finns över 170 lokalnät, varav Krafringen Nät är ett.



2.3 Åtskillnadsregler, monopol och likabehandling

Elnätet utgör ett naturligt monopol med en aktör per geografiskt område. Kraftringen Nät verkar därför inom ett strikt reglerat ramverk enligt ellagen, vilket bland annat omfattar anslutningsplikt. Detta innebär att elnätsföretaget är skyldigt att ansluta kunder inom sitt nätområde på skäliga och icke-diskriminerande villkor.

Verksamheten omfattas även av åtskillnadsregler som innebär att elnätsverksamheten ska bedrivas självständigt och neutralt, även inom en koncern. Monopolställningen ställer därmed höga krav på opartiskhet, transparens och regelefterlevnad. Likabehandlingsprincipen innebär att kunder behandlas enligt samma villkor och fastställda arbetssätt, där ärenden hanteras i turordning och elnätsavgiften är lika för kunder inom samma kundkategori, oberoende av geografisk placering inom nätområdet.

Energimarknadsinspektionen utövar tillsyn över verksamheten och ansvarar för att övervaka att regelverket efterlevs, vilket även innebär ett omfattande rapporteringsansvar för elnätsföretagen.

2.4 Elnätsregleringen

Eftersom elnätsverksamhet bedrivs utan konkurrens regleras den ekonomiska delen av verksamheten genom en förhandsreglering. Energimarknadsinspektionen fastställer i detta sammanhang en intäktsram, som anger ett tak för hur stora intäkter ett elnätsföretag får ta ut från sina kunder under en tillsynsperiod om fyra år.

Intäktsramen ska ge förutsättningar att täcka kostnader för drift, underhåll och investeringar samt ge en rimlig avkastning, samtidigt som den skapar incitament för effektivitet, god leverans kvalitet och ett ändamålsenligt utnyttjande av elnätet.

Regelverket utvecklas kontinuerligt och anpassas till förändrade förutsättningar, såsom ökade investeringsbehov till följd av elektrifiering och nya krav i lagstiftning. Inför varje tillsynsperiod justeras metoder och antaganden, vilket innebär att förutsättningarna för elnätsföretag löpande förändras.

2.5 Elnätskunderna

Kraftringen Nätts kunder omfattar privatpersoner, företag och elproducenter. Kunderna delas in i olika segment utifrån säkringsstorlek samt anslutning till låg- eller högspänningsnätet. Kundbasen sträcker sig från mindre lägenheter till större fastigheter och industrier, samt elproducenter med varierande storlek.

Elnätsverksamheten omfattas av ellagens likhetsprincip, vilket innebär att samtliga kunder ska behandlas lika vad gäller anslutningar och administrativa ärenden.

Kraftringen Nätts uppdrag är att möjliggöra en trygg och säker distribution av el samt att upprätthålla hög driftsäkerhet oavsett omvärldsförutsättningar. Kraftringens vision "Energi för framtida generationer" och kundlöftet "Optimerar din dag" är vägledande principer i utvecklingen av verksamheten.

2.6 Säkerhet och beredskap

Elnätet är en samhällskritisk infrastruktur som är avgörande för att samhället ska fungera och utvecklas. Det innebär också att elnätsinfrastruktur är utsatt för hot, skadegörelse och sabotage. Erfarenheter från omvärlden visar att elnät är särskilt sårbara i tider av ökad osäkerhet. Säkerhet och beredskap är därför centrala delar i den löpande verksamheten. Elnätet behöver utvecklas för att hantera såväl yttre hot som störningar kopplade till exempelvis väder och andra händelser, samtidigt som en hög leveranssäkerhet upprätthålls.

Robusthet och resiliens

Genom att bygga upp ett motståndskraftigt elnät skapas en god förmåga att agera snabbt och effektivt vid krissituationer. Robust infrastruktur står bättre rustad för att hantera yttre påverkan vars syfte är att förstöra eller störa elnätet. Men det innebär också att elnätet står bättre rustat mot naturfenomen eller andra faktorer som kan påverka den dagliga driften.

Drift och leverans

Driften av elnätet och en säker leverans till kunderna är avgörande för verksamheten. För att stärka överblick och handlingsförmåga arbetar Kraftringen Nät med att centralisera och digitalisera driften genom ökad övervakning, automation och optimering. Driftcentralen har en nyckelroll genom möjligheten att övervaka, fjärrstyra och snabbt initiera åtgärder vid olika typer av störningar, inklusive att mobilisera personal för akuta fältinsatser.

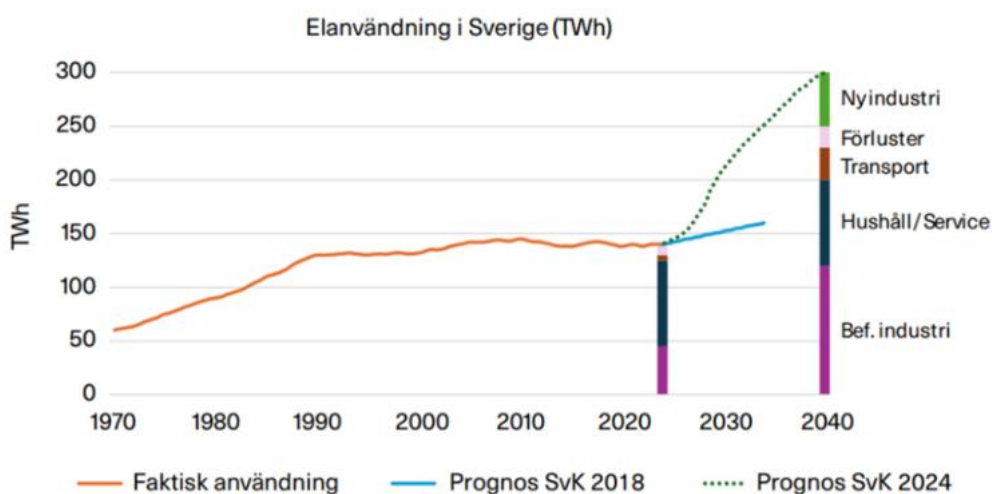
2.7 Framtidens elnät

Kraftringen Nät förvaltar ett omfattande elnät inom åtta olika nätområden. Samtidigt krävs ett kontinuerligt framåtblickande arbete inom varje område för att möta framtida behov. Uppdraget är att möjliggöra utveckling och expansion genom att säkerställa att elnätet inte utgör ett hinder för näringsliv, nybyggnation eller nya anslutningar.

För att möjliggöra tillväxt och utveckling deltar Kraftringen Nät tidigt i planeringsskeden för nya projekt, för att säkerställa att elnätet är redo när verksamheter och bostäder ska anslutas. Även arbetet med att prognostisera effektbehovet tiotals år fram i tiden är ständigt pågående. Det sker genom bedömningar av kända och planerade projekt, samt modellering av den framtida utvecklingen inom olika områden. Sammantaget stärker detta förmågan till långsiktig planering och bidrar till ett mer effektivt utnyttjande av elnätet.

Elektrifiering och energiomställning

Sverige befinner sig i en omfattande elektrifiering och klimatomställning, i takt med att både transportsektorn och industrin ställer om för att fasa ut fossila bränslen. Enligt Svenska kraftnäts senaste prognos från 2024 väntas elanvändningen fördubblas fram till 2040. Samtidigt förväntas användningen av elbilar och produktionen av solexel öka kraftigt hos både privatpersoner och företag. Kraftringen Nätts uppdrag är att möjliggöra denna utveckling inom sina nätområden genom att säkerställa att elnätinfrastrukturen är rustad för framtidens behov – och att elnäten samtidigt nyttjas så effektivt som möjligt.



SNS analys över elanvändningen i Sverige, 2024-11-015.

Långsiktiga och hållbara investeringar

För att möta framtidens krav har Kraftringen Nät de senaste åren genomfört omfattande investeringar i elnätet, med fokus på att öka kapaciteten, åtgärda flaskhalsar och ersätta utrustning som nått sin tekniska livslängd.

Under det senaste året har ny utrustning driftsatts i stor omfattning, vilket möjliggör anslutning av fler kunder och hantering av ökade effektuttag. Samtidigt har införandet av digitala lösningar stärkt elnätets funktionalitet och skapat bättre förutsättningar för automation, styrning och optimering.

2.8 Hållbarhet och miljö

Som elnätsverksamhet driftsätter Krafringen Nät utrustning med en livslängd på upp till omkring 50 år. Investeringarna görs med ett långsiktigt perspektiv för att bidra till ett hållbart samhälle och samtidigt minska påverkan på klimat och miljö över tid.

En viktig del av hållbarhetsarbetet är även förvaltningen av befintligt elnät. Genom utvecklade metoder för renovering och restaurering kan utrustningens tekniska livslängd förlängas, vilket minskar behovet av nyinvesteringar.

Krafringen Nät arbetar kontinuerligt med olika initiativ för att nå uppsatta hållbarhetsmål och utveckla verksamheten.

Exempel på projekt

- Digitalisering av elnätet för effektivare hantering och minskad klimatpåverkan
- Ökad andel miljövänliga stolpar
- Minskning av PCB i anläggningar
- Återbruk av transformatorer
- Minskad användning av SF₆ vid nybyggnation
- Donation av fungerande begagnad utrustning
- Reservkraft med fossilfritt bränsle
- Hållbarhetskrav på samarbetspartners
- Åtgärder för att skydda djur och natur
- Hänsyn till lokal naturmiljö vid utbyggnad
- Prognostisering av långsiktigt kapacitetsbehov för nya flexibla avtal och för en effektivare planering samt nyttjande av elnätet

3. Elnätsorganisationen

3.1 Krafringen Näts historia

Krafringen Näts ursprung som elnätsbolag kan spåras till slutet av 1800-talet, då efterfrågan på el började öka och de första lokala elnäten etablerades i Sverige. Efter sekelskiftet och i samband med första världskrigets slut tog elektrifieringen fart på allvar, vilket ledde till en successiv utbyggnad av elnäten i hela landet.

Elnätsverksamheten i de områden som i dag ingår i Krafringen Nät utvecklades under 1900-talet för att möta lokala behov. I början av 2000-talet slogs Lunds Energi och Ringsjö Energi samman, vilket innebar att elnätsområdena Lund, Lomma, Eslöv, Höör och Hörby samlades inom samma koncern. Senare tillkom även områden i Klippan, Torsås och Hallabro, vilka tillsammans med övriga områden i dag utgör Krafringen Nät AB.

3.2 Verksamhetens funktioner

För att bedriva elnätsverksamhet krävs en omfattande organisation. Kraftringen Nät består av flera interna funktioner med tydliga uppdrag att förvalta och utveckla elnätet, med målsättningen att säkerställa ett kundvänligt elnät som möter både nuvarande och framtida behov.

Funktion	Beskrivning
Anslutning	Samtliga anslutningsärenden hanteras av anslutningsingenjörer, som analyserar och planerar åtgärder samt säkerställer att arbetet genomförs enligt gällande säkerhetskrav. Ärendena omfattar nyanslutningar, förändringar i befintliga anslutningar samt tillfälliga anslutningar, exempelvis för byggarbetsplatser och arrangemang.
Dokumentation	Ansvarar för att verksamheten dokumenteras i enlighet med gällande regelverk och krav från myndigheter. Korrekt dokumentation är avgörande för allt arbete kopplat till elnätets anläggningar, både i fält och för analys.
Mätning	Ansvarar för hantering av mätdata, från insamling till avräkning och kundrelaterade frågor, samt för drift och förvaltning av samtliga mätare i elnätet.
Projekt	Projektverksamheten, bestående av projektbeställare och projektingenjörer, ansvarar för planering, projektering och beställning av investerings- och kundprojekt. Detta inkluderar utbyggnad av elnätet, exploateringsprojekt och större anslutningar samt upphandlingar och avtal.
Drift	Ansvarar för den löpande driften av elnätet, inklusive driftövervakning, felavhjälpning dygnet runt, driftorder samt driftsättning av nya och ombyggda anläggningar.
Underhåll	Ansvarar för att säkerställa en säker och tillförlitlig funktion genom förebyggande och avhjälpande åtgärder. Arbetet omfattar även tillståndskontroller och besiktningar av elnätets anläggningar.
Teknik	Teknikfunktionen driver utveckling och digitalisering av elnätet samt ansvarar för tekniska frågor som elkvalitet, skydd och standarder. Arbetet omfattar även omvärldsbevakning och utveckling av riktlinjer och nätprinciper.
Planering	Planeringsfunktionen ansvarar för långsiktiga investerings- och nätplaner samt tidig projektplanering. Funktionen säkerställer att framtida behov beaktas i utbyggnad av elnätet.
Markrätt	Markrätt hanterar frågor kopplade till markåtkomst, såsom avtal, ledningsrätter och markinköp, samt ansvarar för remisshantering i detaljplaner och bygglov.
Nätmarknad	Nätmarknad ansvarar för ekonomisk styrning, analyser och regulatoriska frågor, inklusive myndighetsrapportering och avgiftsunderlag. Funktionen hanterar även större kundrelationer, kontakt med överliggande nät samt juridiska frågor såsom tvister och ersättningar.
Task Force	Task Force är ett strategiskt initiativ som driver utveckling av verksamheten genom utpekade förbättringsområden och stärker organisationens genomförandeförmåga.

4. Elnätet i dag

4.1 Geografiskt

Kraftringen Nät består av åtta elnätsområden som täcker en area av totalt 2 553 kvadratkilometer över landskapen Skåne, Småland och Blekinge. Den största delen av elnätet finns i Skåne, centraliserat runt Lund och Eslöv. Kraftringen Näts huvudkontor ligger i Lund på Råbyvägen 37.

Elnätsområden

- Lund
- Lomma
- Ringsjö
- Höör
- Klippan
- Björnekulla
- Hallabro
- Torsås



4.2 Tekniska nyckeltal

Kraftringen Nät är ett av Sveriges större elnätbolag och förvaltar ur ett tekniskt perspektiv ett omfattande elnät.

30,9 år

Medelålder på Kraftringens elnät

Ca 10 miljarder

Nuanskaffningsvärde

2 553 km²

Total area

53 424

Anslutningspunkter i elnätet

2 000 GWh

Uppskattad årlig distribution

Spänningsnivåer i elnätet

- 145 kV – högspänning
- 50 kV – högspänning
- 20 kV – högspänning
- 10 kV – högspänning
- 6 kV – högspänning
- 0,4 kV – lågspänning

Utrustning 0,4 – 20 kV

- Markstationer: 2 254 st
- Fördelnings-/mottagningsstationer: 50 st
- Stolpstationer: 414 st
- Kabelskåp: 16 827 st
- Stolpar: 16 712 st

Ledningar

- Totalt: 10 000 km
- Hängande: 550 km
- Nedgrävd: 8 350 km
- Övrigt: 1 100 km

4.3 Kunder & abonnemang

Kraftringen Nät förvaltar ett elnät som dagligen förser cirka 250 000 människor med el, fördelat över cirka 100 000 kundabonnemang. Abonnemangen varierar från mindre lägenhetskunder till villor, större fastigheter och industrier i högspänningsnätet.

Upp till 200 ampere tillämpas säkringsabonnemang i olika nivåer, medan abonnemang över 200 ampere av tekniska skäl är effektbaserade.

Högspänningskunder utgör en egen kategori med särskild abonnemangstyp.

Kunder kategoriseras generellt efter huruvida de matar in eller tar ut el från elnätet.

Uttag privatpersoner

Lågspänning	Antal abonnemang
LGH	38 102
16 A	24 571
20 A	15 628
25 A	3 257
35 – 63 A	603

Uttag näringsidkare

Lågspänning	Antal abonnemang
LGH	1 302
16 A	3 731
20 A	1 282
25 A	1 777
35 – 63 A	2 930
80 – 200 A	1 659
Över 200 A	1 011

Uttag högspänning

Nivå	Antal abonnemang
T.o.m. 1 000 kW	152
Över 1 000 kW	38

Inmatning produktion privatpersoner

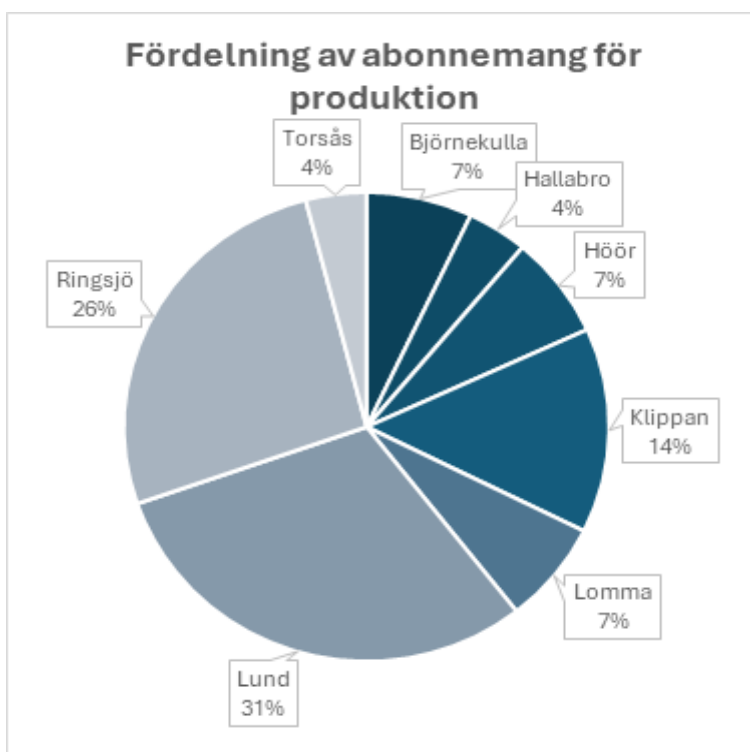
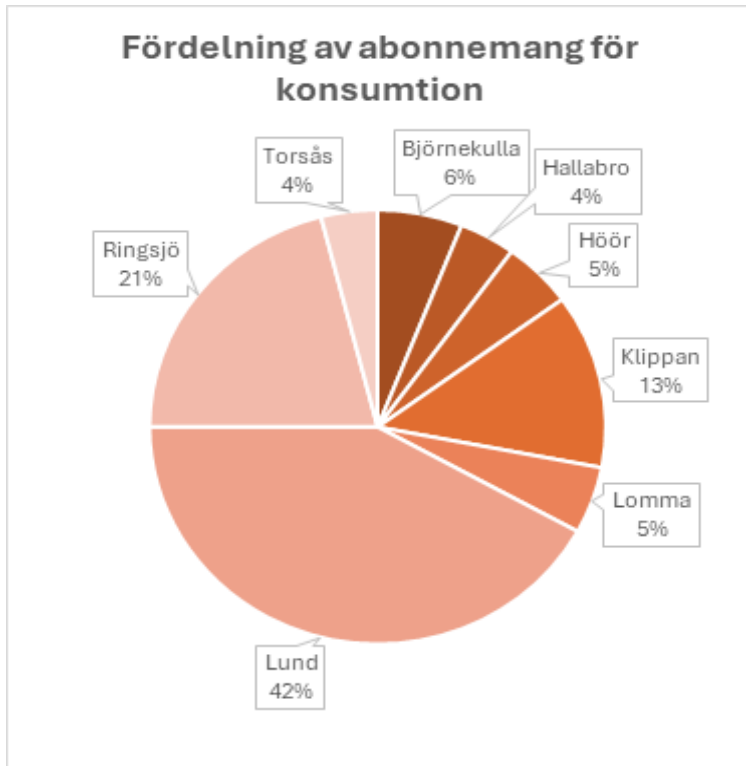
Kategori	Antal abonnemang
Lågspänning t.o.m. 43 kW	6 053
Lågspänning över 43 kW	18

Inmatning produktion näringsidkare

Kategori	Antal abonnemang
Lågspänning t.o.m. 43 kW	636
Lågspänning över 43 kW	257
Högspänning	79

Abonnemangsfördelning i nätområden

Diagrammen särskiljer antal produktions- och konsumtionsabonnemang, fördelat över Kraftringens nätområden. Med konsumtion avses kundabonnemang som tar ut el från elnätet. Produktion avser kundabonnemang som producerar el och matar in den i elnätet. Informationen ger en överblick över var kunder befinner sig.



5. Elnätets utveckling 2025

Kraftringen Nät har de senaste åren genomfört omfattande utvecklingsinsatser inom hela verksamheten, från investeringar till systemimplementering och optimering. I detta avsnitt sammanställs de viktigaste utvecklingarna inom elnätsverksamheten och hanterade ärenden under 2025, uppdelat efter olika funktioner.

5.1 Anslutningar

Under 2025 har Kraftringen Nät hanterat över 3 000 föransmälningar i anslutningsrelaterade ärenden från både privata kunder och näringsidkare. Inflödet av ärenden låg under 2025 på en liknande nivå som 2024.

Nyckeltal under 2025

- 3 350 inkomna föransmälningar till anslutningar
- 3 251 av dessa avslutades
- 99 pågick in till 2026 (*främst sent inkomna 2025 och i god tid innan utförandedatum*)

Inkomna föransmälningar

Ärendetyp	Antal
Bortkopplingar	217
Bruten plombering	91
Nyanslutning	357
Tillfällig servis	152
Flytt/Byte/Servisändring	214
Säkringsärende	778
Produktionsanläggning	1 310
Utöka med en eller flera mätare	61
Övrigt	164
Totalt	3 350

Nya anslutningsprocedurer

Under 2025 har fokus legat på att utveckla en mer effektiv, transparent och kundorienterad anslutningsprocess. Detta har uppnåtts genom att tydliggöra och standardisera arbetssätt, särskilt kopplat till hantering av förfrågningar och förändringsärenden. Riktlinjer har uppdaterats för att säkerställa en enhetlig hantering gentemot kund och installatör.

Implementeringen av uppdaterade rutiner pågår och omfattar både interna arbetssätt och systemstöd. Arbetet syftar till att skapa ett enhetligt processflöde med förbättrad spårbarhet och uppföljning, samtidigt som en mer standardiserad handläggning bidrar till kortare ledtider. Implementeringen sker stegvis och följs upp löpande för att säkerställa önskad effekt i verksamheten.

Nya upprättade funktioner

För att skapa en mer effektiv handläggning och bättre kvalitet kopplat till information som rör anslutningsärenden har fokus under 2025 legat på att utveckla funktioner som möjliggör detta. Det omfattar bland annat bättre tillgång till teknisk information, en ökad digitalisering av processflöden samt bättre förutsättningar för uppföljning och analys. Samtidigt har kopplingen mellan förfrågan och genomförande stärkts, vilket minskar risken för informationsglapp.

5.2 Mätning

Under det föregående året har Kraftringen Näts mätfunktion tagit flera viktiga steg i optimeringsarbetet för verksamheten.

Under 2025 hanterade Mätning cirka:

- 8 500 beställningar av fjärrstyrda tjänster som leverantör hanterar på distans
- 6 500 övriga beställningar (majoriteten är fältbesök av exempelvis kontroll av mätare)

Övriga aktiviteter under 2025	Beskrivning
Projekt "Analys mätning"	En omfattande helhetsanalys av Mätningens funktionens arbete. Fokuserade både på hanteringen av mätvärden och en nulägesanalys av arbetssätt, system samt resurser. Projektet resulterade i ett omfattande förändringsarbete för att effektivisera arbetssätt och processhantering samt säkerställa förbättrad kvalitet. Ledde bland annat till etablering av processen "Samla in och kvalitetssäkra mätvärden".
Implementering av nytt ärendesystem	Nytt ärendesystem för både kunder och entreprenörer. Har medfört förändringar för funktionens arbetsprocess och snabbare hantering av mätningrelaterade anslutningsärenden.
Uppsättning av nytt huvudentreprenörsavtal	Projekt för att införa processer och rutiner för att möta det nya huvudentreprenörsavtalet. Medföljande systemuppsättningar, tester och utbildning av ny personal.
Effektivisering av fjärrstyrda tjänster	Ett effektiviseringsprojekt som främst fokuserade på aktivering av ett nytt kundgränssnitt som innebär att ärenden snabbare fördelas från kund till leverantör i digitala kanaler.

5.3 Dokumentation

Dokumentationsfunktionen har under 2025 haft en central roll i att säkerställa kvalitet och spårbarhet i elnätsdokumentationen. Avdelningen har haft ett högt inflöde av ärenden och gett omfattande stöd till både drift- och projektavdelningarna.

Under 2025 hanterades:

- 89 slutdokumenterade projekt, varav 85 ledningsprojekt och 4 stationsprojekt
- 4 245 ledningsanvisningar samt 1 455 förfrågningsärenden via Ledningskollen
- 418 driftsättningar i lågspänningsnätet
- 385 förändringsset inför driftsättning av låg- och högspänning
- 355 ärenden via funktionsbrevlådan

Övrig utveckling

Parallellt har teamet arbetat löpande med förhandsreglering, där kapitalbas och investeringstakt följs upp månadsvis och halvårsvis för att säkerställa korrekt rapportering och planuppföljning. Arbetet omfattar även systemunderhåll, felsökning och användarstöd för att säkerställa att verksamheten kan bedrivas effektivt utan avbrott.

Utöver den operativa leveransen har dokumentationsfunktionen ansvarat för analyser, elnätsberäkningar samt uppdatering av kostnadsunderlag. Teamet har också tagit fram ett omfattande statistiskt underlag, både för intern uppföljning och för extern rapportering till exempelvis Energimarknadsinspektionen, hållbarhetsredovisning och andra myndighetskrav.

5.4 Drift

Under 2025 har driftfunktionen utvecklat verksamheten med fokus på säkerhet, leveranssäkerhet, kundnytta, kostnadseffektivitet och ökad digitalisering. Arbetet har stärkt driftsäkerheten, minskat kundpåverkan vid avbrott och skapat bättre förutsättningar för ett robust och framtidssäkrat elnät.

Året präglades av en stabil leverans med låga störningsnivåer. Under oktober och november uppstod dock utmaningar kopplade till väder, åldrande anläggningar och ett ökat underhållsbehov. Sammantaget uppnådde Kraftringen Nät en fortsatt hög leverans kvalitet under 2025, med en tillgänglighet på 99,98 procent.

Under året hanterades:

- 925 arbetsbegäran (+32 % jämfört med 2024)
- 1 046 driftorders

Avbrott under 2025

Under året registrerades totalt 2 702 avbrottshändelser. Fördelningen var följande:

Avbrottstyp	Antal	Beskrivning
Planerade avbrott	1 145	Planerade fränkopplingar i samband med underhålls- och investeringsarbeten i elnätet.
Driftstörningar	881	Oplanerade avbrott orsakas av fel i elnätet, exempelvis kabel- eller anläggningsfel, men kan också uppstå till följd av yttre påverkan såsom väderhändelser, sabotage eller avgrävningar.
Kundfel	538	Avbrott som beror på fel i kundens egen elanläggning, utanför elnätsbolagets ansvar.
Ogiltiga avbrott	135	Registrerade händelser som inte uppfyller kriterierna för att klassas som avbrott enligt gällande definitioner.
Mätarfel	7	Avbrott relaterade till fel i mätutrustning.
Totalt	2 702	Samtliga avbrottshändelser för Kraftringen Nät 2025.

Säkerhet och planering

Säkerheten i starkströmsanläggningen har varit central under året och har stärkts genom utvecklade arbetssätt, rutiner och processer för både planerade arbeten och felavhjälpning. Ett viktigt steg har varit att samla hanteringen av arbetsbegäran i ett gemensamt system, vilket har bidragit till tydligare ansvarsfördelning, förbättrad planering och ökad spårbarhet.

Kundpåverkan och digitalisering

Arbetsbegäran och driftorder har även utvecklats till viktiga verktyg för att minska kundpåverkan. Genom bättre planering och samordning, samt i vissa fall användning av reservkraft, kan avbrott begränsas och hanteras mer effektivt. Under året har kundaviseringen digitaliserats, vilket har förbättrat informationskvaliteten, ökat spårbarheten och bidragit till en mer enhetlig process.

Utvecklingsområden och digitalisering

Under året har flera centrala utvecklingsområden identifierats, där ökat fokus på reinvesteringar och förebyggande underhåll kombineras med förbättrad dokumentationskvalitet och utvecklade systemstöd. Arbetet har även omfattat vidareutveckling av driftprocesser och instruktioner samt förbättrad avbrottsinformation. Digitaliseringen har fortsatt i hög takt, bland annat genom fler fiberuppkopplade stationer och en ökad andel fjärrmanövrerade anläggningsdelar, vilket möjliggör snabbare felsökning, kortare avbrottsstider och förbättrad driftstyrning.

Att bygga rätt från början

En viktig lärdom från året är vikten av att integrera driftperspektivet tidigt i projektering och utbyggnad. För att säkerställa ett robust elnät krävs lösningar som möjliggör reservmatning och redundans, god sektionering samt tillgång till fjärrkontroll och tillförlitlig kommunikation. Korrekt och uppdaterad dokumentation är en förutsättning för effektiv drift och bidrar till att minska kundpåverkan över anläggningarnas hela livslängd.

Samarbete och kostnadsmedvetenhet

Samarbetet med såväl interna funktioner som externa entreprenörer har stärkts under året. En ökad transparens kring driftstörningar och kostnader har förbättrat beslutsunderlag och prioriteringar, med särskilt fokus på kostnadskontroll i projekt och åtgärder, skadereglering, förebyggande arbete samt samverkan kring nya typer av kundanläggningar.

5.5 Underhåll

Under 2025 genomförde underhållsfunktionen över 9 000 tillståndskontroller för fysiska objekt i elnätet med efterföljande arbete för åtgärdsplanering för att säkerställa tillförlitlig elleverans.

Under 2025 avropades cirka:

- 1 000 akuta felavhjälpningsuppdrag
- 800 planerade underhållsåtgärder
- 9 000 tillståndskontroller

Exempel på besiktningar under 2025

Besiktning	Enhet	Beskrivning
Luftledning	930 km	Omfattar kontroll av ledningens mekaniska infästning, elektriska funktion och omgivningspåverkan. Syftet är att identifiera skador, brister i upphängning samt risker för person- och leveranssäkerhet.
Kabelskåp	1 900 st	Kontroll för att säkerställa personsäkerhet och funktionalitet. Förebyggande åtgärd för att identifiera brister och avvikelser i tid, samt att skapa underlag för planerade åtgärder och långsiktig förvaltning.
Stolpar	1 230 st	Besiktning för att säkerställa bärförmåga och personsäkerhet genom att upptäcka nedbrytning i tid. Ger också underlag för åtgärder och långsiktiga reinvesteringar som bidrar till en tillförlitlig elleverans.

Exempel på övrigt underhåll under 2025

Koronabesiktningar

Kontroll av skick på nätstationer med avancerad forskningsteknik för att upptäcka ej önskade elektriska urladdningar.

Stationsunderhåll

Varje månad genomförs löpande kontroller av Kraftringen Näts mottagnings- och fördelningsstationer för att säkerställa stationens funktion samt säkerhet. Därtill genomförs även olika typer av skötselåtgärder, exempelvis markskötsel och lokalvård. Varje år görs en utökad teknisk rondering för att säkerställa att stationen är drift- och personsäker på samtliga stationer. Vart fjärde år utförs tillståndskontroller av exempelvis brytare, frånskiljare, transformatorer, lindningskopplare, reläskydd och kontrollfunktioner. Under 2025 genomfördes elva fyraårsrevisioner.

Röjning ledningsgator

Under 2025 röjdes 38 km ledningsgata i Skåne respektive 75 km i Blekinge. Detta för att säkerställa tillförlitlig elleverans och tillgänglighet till anläggningen.

Hållbarhet

Arbetar kontinuerligt med hållbarhet med målsättningen att den tekniska utrustningen ska ha så lång teknisk livslängd som möjligt för att minimera miljöpåverkan. Exempelvis genom att hitta nya tekniska innovativa lösningar samt genom initiativ för att främja den biologiska mångfalden.

HE-uppdrag

Kraftringen samarbetar med externa entreprenörer för att utföra fälttjänster i form av akut felavhjälpning samt planerat och avhjälpande underhållsarbete.

5.6. Investeringar i elnätet

Kraftringen Nät befinner sig sedan flera år i en intensiv investeringsperiod. Under perioden har ett stort antal projekt genomförts och driftsatts i varierande storlek och omfattning – från kabelarbeten till uppförande av nätstationer och större mottagningsstationer.

Här redovisas lite nyckelfakta kopplat till de projekt som Kraftringen Nät färdigställde och driftsatte under 2025. Projekten omfattar en bred variation av åtgärder i elnätet, från större anslutningsprojekt och exploateringar till insatser inom drift och underhåll. Under året har även reinvesteringar i kabelskåp och nätstationer genomförts, liksom åtgärder i form av kabelfiering och arbete med luftledning.

Nyckeltal från investeringsprojekt utförda 2025

Påbörjade uppdrag

- 240 nya projekt inledda under 2025
- 80 av dessa är aktiva och pågående ute i fält

Slutförda uppdrag

- 2 driftsatta mottagningsstationer under 2025, (Gunneshö i Lund och HNM i Hörby)
- 5 upphandlade större stationsprojekt för kommande år
- 77 nybyggda nätstationer
- 500 nya kabelskåp driftsatta

Nedgrävd ledning

- Totalt: 156 km
- Högspänning: 66 km
- Lågspänning: 90 km

5.7 Större investeringsprojekt kopplat till kommunal utveckling

Krafringen Näts större investeringsprojekt innebär ofta omfattande utbyggnad av elnätet, exempelvis för att möta kommunala planer för nya bostadsområden. Dessa projekt är mer komplexa, har längre genomförandetid och kräver betydande resurser. Bakom varje projekt ligger ett omfattande planeringsarbete från planeringsfunktionen, i samverkan med berörda aktörer.

Slutförda under 2023 – 2026

Under de senaste åren har antalet slutförda större investeringsprojekt legat på en hög nivå, kopplat till den investeringsperiod som Krafringen Nät befinner sig i. I detta avsnitt redovisas samtliga större investeringsprojekt samt vilken kommun de har genomförts i.

Kommun	Antal utförda projekt
Höör	4
Eslöv	16
Hörby	7
Klippan	12
Lomma	4
Emmaboda	3
Lund	31
Ronneby	3
Staffanstorp	3
Torsås	2
Åstorp	4
Karlshamn	1
Totalt	90

Kommande under 2026 – 2027

Under 2025 påbörjades även ett antal planeringsprojekt som förväntas pågå fram till 2027. Nedan redovisas en sammanställning av projekten per kommun.

Kommun	Antal utförda projekt
Höör	11
Eslöv	16
Hörby	8
Klippan	18
Lomma	7
Lund	17
Ronneby	1
Åstorp	3
Karlshamn	2
Tingsryd	1
Totalt	84

5.8 Markåtkomst

Under förra året jobbade funktionen för markrätt med att stötta verksamheten i frågor gällande markåtkomst för att säkerställa att utbygganden av elnätet fortskrider enligt plan. Arbete rörde även avtal för utbyggnad av anläggningar samt svar på kommunens remisser avseende bygglov och detaljplaner.

Hanterade ärenden under 2025

- 800 avtal
- 40 yttranden i planärenden

5.9 Teknikrelaterade ärenden

Kraftringen Näts teknikfunktion har under 2025 hanterat ärenden relaterade till elkvalitet för kunder och även anslutningsindikationer där förundersökningar har gjorts för mer komplexa anslutningar kopplat till kapacitet samt tekniska förutsättningar i elnätet.

Hanterade ärenden under 2025

- 23 anslutningsindikationer
- 12 ärenden om elkvalitet

5.10 Kundrelaterade ärenden kopplat till abonnemang

På avdelningen Nätmarknad hanteras kundrelaterade ärenden kopplat till allt som rör avgifter, abonnemang, skadestånd, återbetalningar, reaktiva debiteringar, tvister och mycket annat.

Ärenden under 2025	Antal
Kundrelaterade ärenden	800
Skadeståndsärenden	90
Större avbrott med flertal kunder involverade	2
Betalning och återbetalning av elnätsavgift	150
Mätrelaterade ärenden	50
Totalt	1 092

Utvecklingsarbeten inom kundrelaterade ärenden

Under 2025 har utvecklingen av kundrelaterade ärenden fortsatt genom att effektivisera många processer. Framsteg har gjorts för att lättare kunna hantera och administrera:

- Löpande kontroll av utbud och produkter
- Allmänna avtalsvillkor för konsumenter och näringsidkare
- Rapportering av värden till Skatteverket avseende Mikroproduktion
- Tillgängliggörande av mätvärden
- Elkvalitet
- Avtalsvillkoren på offerter kopplade till anslutning av låg- och högspänning
- Engångsavgifter för anslutning

5.11 Nyckeltal för energi och effekt under 2025

Här redovisas nyckeltal från 2025 kopplade till nätets distribuerade energi och effekt. Nyckeltalen omfattar såväl uttag av el från nätet, det vill säga kundernas konsumtion, som inmatning från anslutna producenter. Tillsammans ger detta en samlad bild av hur energiflödena i nätet utvecklas över tid och hur effektuttaget och effektinmatningen påverkar belastning och kapacitetsutnyttjande i elnätsinfrastrukturen.

Effektdistribution

Beskrivning	Enhet
Totalt abonnerad effekt mot överliggande regionnät	494 MW
Maximal effekt inmatad till elnätet från överliggande regionnät under timmen med högst effektuttag	355 MW

Energiinmatning till elnätet

Beskrivning	Enhet
Totalt inmatad energi till elnätet	1 798 300 MWh

Inmatad energi från produktion

Beskrivning	Enhet
Inmatad energi från elproduktions- och energilagringsanläggningar	315 417 MWh
Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (43,5 kW till 1 500 kW)	37 349 MWh
Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (upp till 43,5 kW)	47 546 MWh
Inmatad energi från övriga elproduktions- och energilagringsanläggningar	230 522 MWh

Energi ut från elnätet under året

Beskrivning	Enhet
Uttagen energi till slutkund på lågspänning	1 067 800 MWh
Uttagen energi till slutkund på högspänning	37 349 MWh
Utmatad energi till överliggande regionnät	70 519 MWh

Skillnad mellan energi in till och ut från elnätet under året

Beskrivning	Enhet
Årets nätförlust	57 255 MWh

Energi och effekt fördelat på nätområde

Beskrivning	Björnekulla	Hallabro	Höör	Klippan
Max timeffekt	18 MW	12 MW	17 MW	43 MW
Tidpunkt för max timme	2025-01-13 Kl. 07:00	2025-01-13 Kl. 08:00	2025-01-13 Kl. 08:00	2025-01-13 Kl. 08:00
Årsenergi	86 GWh	55 GWh	65 GWh	207 GWh
Beskrivning	Lund	Ringsjö	Torsås	Lomma
Max timeffekt	148 MW	69 MW	11 MW	16 MW
Tidpunkt för max timme	2025-01-23 Kl. 12:00	2025-01-13 Kl. 07:00	2025-01-13 Kl. 08:00	2025-02-11 Kl. 18:00
Årsenergi	816 GWh	334 GWh	38 GWh	76 GWh

Energi och effekt för hela Krafteringen Nät

Beskrivning	Krafteringen Nät
Max timeffekt	355 MW
Tidpunkt för max timme	2025-01-13 Kl. 08:00
Årsenergi	1 677 GWh

5.12 Avbrottsstatistik

Kraftringen Nät för omfattande och kontinuerlig avbrottsstatistik i enlighet med lagkrav kopplade till avbrottsersättning och leveranssäkerhet. Elnätsverksamhet omfattas av tydliga krav på både återställningstid och kvalitet i elleveransen. Statistik och uppföljning används även internt i ett kontinuerligt förbättringsarbete. Genom att analysera hur avbrott uppstår i elnätet skapas bättre förutsättningar för träffsäkra åtgärder och prioritering av investeringar.

Krav på leverans och avbrott

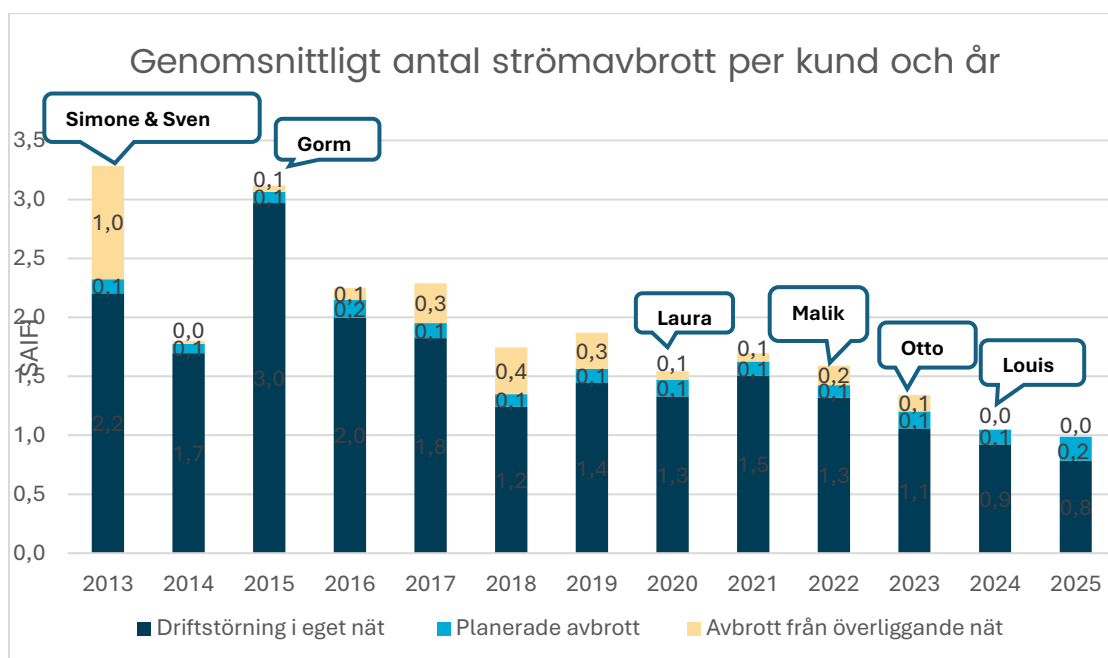
Enligt gällande krav ska avbrott i elleveransen normalt inte överstiga 24 timmar och ingen kund får ha mer än 11 avbrott. Under 2025 inträffade ett avbrott som översteg 24 timmar orsakat av ett kabelfel kopplat till ett vindkraftverk, och ingen kund drabbades av fler än 11 avbrott under året. Leveranssäkerheten följs även upp med nyckeltal som SAIDI och SAIFI, vilka mäter avbrottstid respektive avbrottsfrekvens per kund och utgör underlag för analys och prioritering av åtgärder.

Avbrottsstatistik de senaste åren

Genom att analysera Kraftringen Näts avbrottsstatistik över tid syns en tydlig utveckling av leverans kvaliteten, kopplad till investeringar och förbättringsinsatser i elnätet.

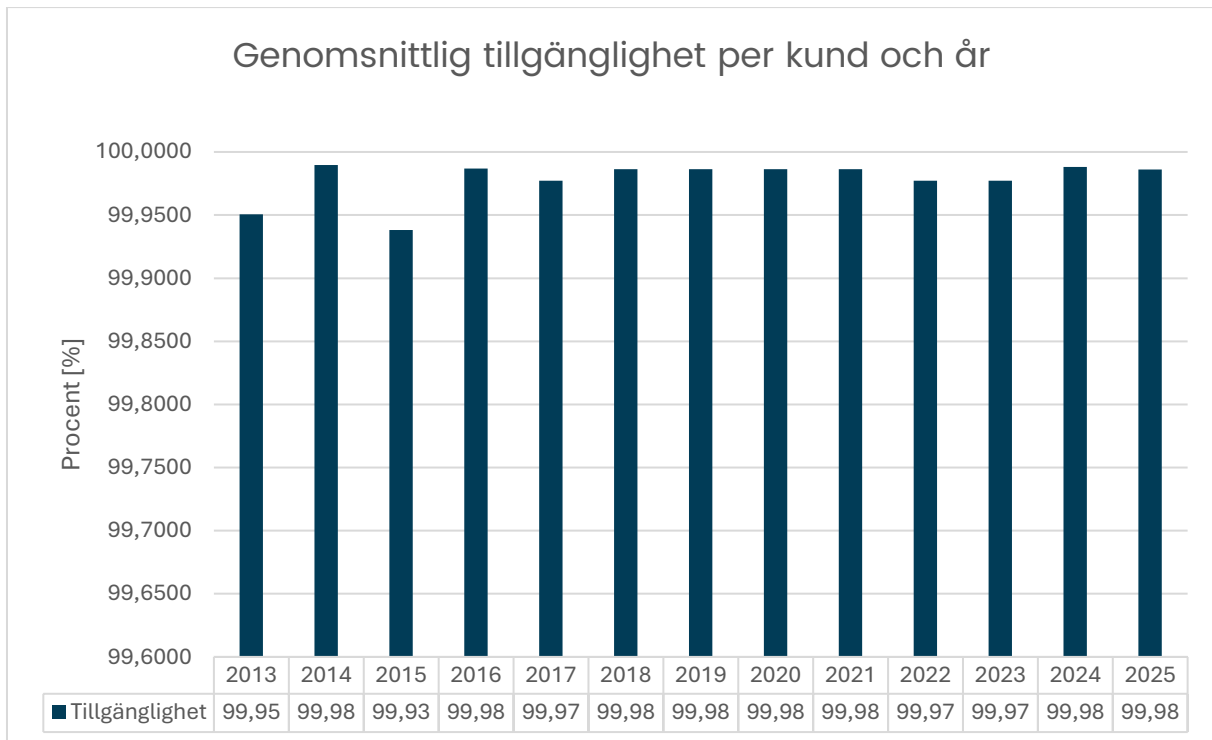
Genomsnittligt antal strömavbrott per kund och år

Diagrammet visar att det genomsnittliga antalet strömavbrott per kund och år har minskat, särskilt för driftstörningar i eget nät. Trots variationer vissa år, exempelvis till följd av stormar (angivna i pratbubblor) och störningar i överliggande nät, pekar utvecklingen mot ett successivt mer motståndskraftigt elnät, vilket indikerar att genomförda investeringar, vädersäkring och utvecklat drift- och underhållsarbete har gett effekt.



Genomsnittlig tillgänglighet per kund

Ett av Kraftringen Nätets viktigaste mål är att upprätthålla en hög tillgänglighet i elnätet. Diagrammet visar att tillgängligheten per kund har legat på en stabilt hög nivå över tid, nära 100 procent. Detta är bland annat ett resultat av investeringar och förbättrade arbetssätt som har stärkt elnätets robusthet.



5.13 Kris och beredskap

Under 2025 har Krafteringen Nät utvecklat verksamheten på flera områden kopplat till kris och beredskap.

Kontinuitetshantering enligt nytt regelverk

Arbetet med kontinuitetshantering inom Krafteringen Nät följer Myndigheten för civilt försvars (MCF) etablerade metodik och har sedan 2025 haft fokus på systembortfall, vilket är den största risken då verksamheten är starkt IT-beroende. Jobbet har under föregående år gått från analys till implementering och resulterat i praktiska reservrutiner som möjliggör drift utan IT-stöd. Detta gör att eldistribution kan upprätthållas till cirka 100 000 kunder även vid omfattande störningar.

Vid systembortfall krävs ett skifte till manuella arbetssätt, vilket ställer krav på tydliga rutiner. Fokus har varit på reservrutiner för felhantering, driftprioritering och kommunikation. Framöver behövs fortsatt arbete för att säkerställa att rutinerna är tydligt förankrade, dokumenterade och regelbundet övade, så att verksamheten kan hantera längre avbrott robust och uthålligt.

5.14 Åtgärder inom reglering

Den nuvarande regleringsperioden, som omfattar 2024–2027, fastställer de intäkter som elnätsföretag tillåts ta ut. Under 2025 har därför ett omfattande arbete bedrivits för att möta förändrade förutsättningar inför kommande regleringsperiod 2028–2031. Fokus har legat på att stärka förmågan att analysera kostnader och säkerställa ett effektivt nyttjande av elnätet. Inför nästa period väntas nya krav från Energimarknadsinspektionen, däribland ökade krav på effektivitet. Detta ställer högre krav på hur elnätet används och utvecklas, samt på verksamhetens system, teknik och analysförmåga.

6. Nyckeltal för ekonomin 2025

Att förvalta, utveckla och driva ett elnät i den omfattning som Kraftringen Nät gör är kapitalintensivt. Elnätsinfrastrukturen utgör en stor kapitalbas i form av teknisk utrustning som kräver löpande underhåll, reinvesteringar och utbyggnad.

En stabil ekonomi är därför en förutsättning för att hantera löpande kostnader, möta oförutsedda händelser och möjliggöra långsiktiga investeringar i elnätet. Samtidigt präglas verksamheten av lång livslängd i tillgångarna, där utrustning som driftsätts ofta har en teknisk livslängd på upp till 50 år.

6.1 Utgifter i elnätet 2025

Här redovisas huvudsakliga utgifter kopplade till anslutningar, underhåll och projekt under 2025. Sammanställningen visar kostnader inom de delar av verksamheten som haft störst påverkan på utvecklingen och förvaltningen av elnätet sett till intäkter och utgifter.

Större investeringsprojekt

Kategori	Kostnad
Anslutningsprojekt	48 421 000 kr
Drift & underhåll	5 882 000 kr
Exploatering	44 299 000 kr
Flytt av kabel, skåp, stolpar, etc.	13 181 000 kr
Fördelningsstationsprojekt	124 400 000 kr
Projekt kring reinvesteringar i kabelskåp	19 860 000 kr
Kablifiering	85 985 000 kr
Luftledning	71 563 000 kr
Reinvesteringsprojekt för nätstationer	36 755 000 kr
Totalt	460 346 000 kr

Anslutningsärenden

Kategori	Kostnad
Alla anslutningsärenden	30 000 000 kr

Underhållsrelaterade ärenden

Kategori	Kostnad
Förebyggande åtgärder	20 000 000 kr
Efterföljande avhjälpande underhåll	30 000 000 kr
Totalt	50 000 000 kr

Kostnader för energidistribution

Kategori	Kostnad
Anslutning till överliggande och angränsande nät	21 083 000 kr
Abonnemang till överliggande och angränsade nät	259 840 000 kr
Inköpt energi för att täcka nätförluster	63 078 000 kr
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	20 435 000 kr
Summa transitering och inköp av kraft	364 448 000 kr

6.2 Intäkter i elnätet 2025

Kategori	Intäkt
Abonnemang i inmatningspunkt	11 600 000 kr
Högspänningsabonnemang i uttagspunkt	174 417 000 kr
Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	984 491 000 kr
Summa transiteringsintäkter	1 170 508 000 kr

6.3 kostnadsutveckling för projekt och entreprenader

Under 2025 har kostnaderna fortsatt öka för material, tillgångar och råvaror som är nödvändiga för utvecklingen av elnätet. Dessa prisförändringar påverkar verksamheten genom högre kostnader i projekt och investeringar.

Utveckling under 2025

- Ökade kostnader på vissa nödvändiga råvaror, exempelvis koppar.
- Volatila bränslepriser resulterade i utmaningar och osäkerhet.
- Fortsatt långsiktiga ökade kostnader för byggnation av stationer.

Utveckling framöver

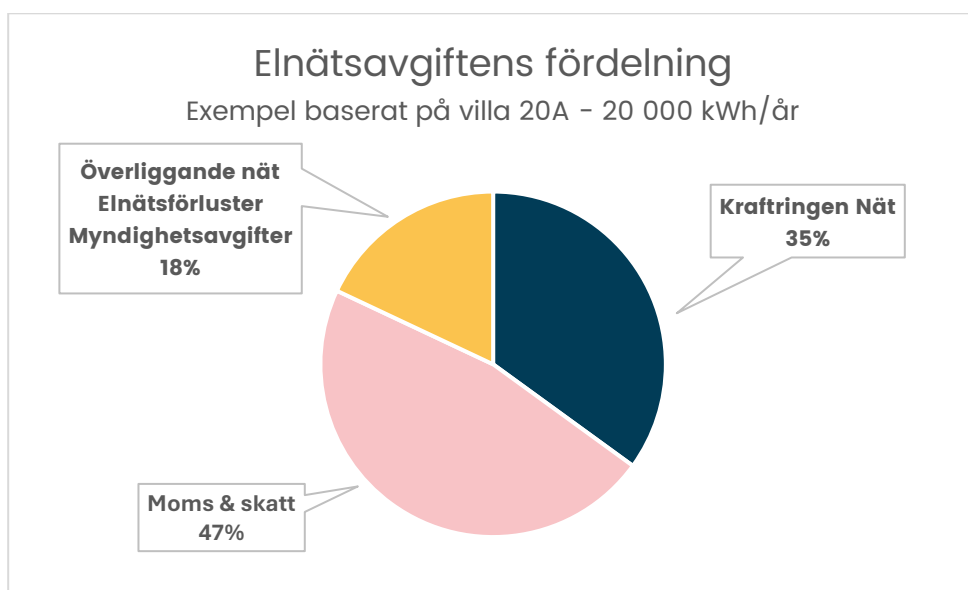
- Risk för fortsatt ökade bränslekostnader och volatila priser. Världsläget påverkar pris och tillgång, där exempelvis händelseutvecklingen i Hormuzsundet är en stor faktor.
- Risk för ökade kostnader framöver kopplat till plast. Plastpriset påverkar kabelpriset som tillsammans med skyddsror är viktig en del i entreprenadkostnaderna.
- Risk för ökade kostnader för asfalt som också är en viktig komponent i entreprenadkostnaderna.

7. Elnätsavgiftens fördelning

Elnätsavgiften betalas av kunderna till Krafringen Nät och varierar beroende på abonnemangstyp. Avgiften består av flera delar. En del går till Krafringen Nät för drift, underhåll och investeringar i elnätet. En annan del täcker kostnader för överliggande nät, myndighetsavgifter och elnätsförluster. Den sista delen utgörs av skatter och moms.

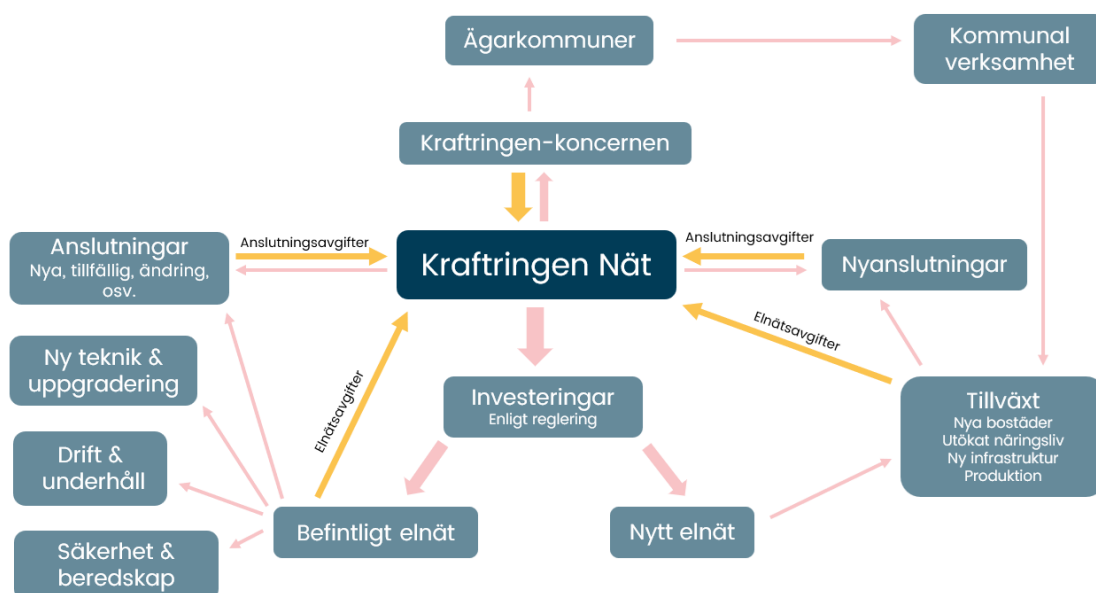
Diagrammet visar hur elnätsavgiften fördelas för en typisk villakund med ett abonnemang om 20 ampere och en årsförbrukning på 20 000 kWh, vilket är ett vanligt jämförelsetal i branschen. Av den totala avgiften utgör cirka 35 procent ersättning till Krafringen Nät, 18 procent avser kostnader för elnätsförluster, myndighetsavgifter och överliggande nät (regionnät hos E.On och stamnät hos Svenska kraftnät). Slutligen utgörs 47 procent av skatter och moms.

Sammantaget motsvarar cirka en tredjedel av kundens totala elnätsavgift den del som Krafringen Nät har möjlighet att påverka och nyttja i sin verksamhet.



8. En guide till elnätsekonomi

Kraftringen Nät förvaltar ett omfattande elnät som kräver kontinuerliga investeringar i både nya och befintliga anläggningar. Genom att förstå hur ekonomin flödar i verksamheten blir det tydligare hur intäkter och utgifter hänger samman och hur investeringar skapar nytta i samhället.



Utgifter för investeringar och anslutningar

Den största delen av utgifterna avser investeringar i elnätet. Dessa omfattar drift, underhåll och förstärkning av befintligt nät samt utbyggnad av ny infrastruktur för att möta regionens tillväxt. En del av kostnaderna är även kopplade till anslutning av nya kunder.

Intäkter från avgifter

Den huvudsakliga intäktskällan är elnätsavgifter som betalas löpande av kunderna. Därtill tillkommer anslutningsavgifter, som utgör en engångsintäkt vid nyanslutning eller förändringar i nätet.

Återinvesteringar och ägarutdelning

En stor del av resultatet återinvesteras i verksamheten för att utveckla och framtidssäkra elnätet. En del tillförs koncernen och fördelas vidare till ägarkommunerna enligt gällande ägardirektiv.

Ett ekonomiskt kretslopp

Elnätets ekonomi kan liknas vid ett kretslopp. Intäkter från elnätsavgifter återförs i investeringar i både befintligt och nytt elnät.

9. Summering

Kraftringen Nät är ett elnätbolag som förvaltar och utvecklar ett väl fungerande elnät, med särskilt fokus på att stödja utvecklingen i regionen. Med ett samhällsuppdrag att möjliggöra tillväxt och ett ägardirektiv som pekar ut riktningen framåt har bolaget befunnit sig i en intensiv investeringsfas under de senaste åren.

Utbyggnad och förstärkning av elnätet kräver lång planeringshorisont, där investeringar behöver påbörjas i god tid för att kunna möta framtida behov i takt med regionens utveckling. Detta är tydligt i exempelvis Lund, där planering och utbyggnad har pågått under flera år för att skapa förutsättningar för stadens fortsatta expansion. Elnätet ska möjliggöra nybyggnation av bostäder i linje med kommunala planer och stödja näringslivets utveckling, så att fler aktörer kan etablera och växa inom Kraftringen Nätets nätområden.

9.1 Framgångsrika investeringar under 2025

De senaste åren har präglats av omfattande investeringar i både befintligt och nytt elnät. Under 2025 genomfördes och driftsattes ett stort antal projekt, vilket har varit avgörande för att stärka nätets kapacitet, åtgärda flaskhalsar och ersätta anläggningar som nått sin tekniska livslängd. Sammantaget har detta bidragit till att skapa en stabil och framtidssäkrad grund för att möta både nuvarande och kommande behov i elnätet.

Parallellt har den löpande förvaltningen av elnätet fortgått inom verksamhetens olika funktioner. Samtliga delar av organisationen har varit involverade i utvecklingsarbete kopplat till drift, underhåll och investeringar, med ett ökat fokus på effektivisering, optimering och digitalisering. Detta stärker förutsättningarna för en mer proaktiv drift och ett effektivt nyttjande av befintlig kapacitet.

9.2 Framtidens elnät

Utvecklingen av elnätet sker i takt med en ökad elektrifiering och förändrade behov i samhället. För Kraftringen Nät handlar detta om att möta regionens framtid med en elnätsinfrastruktur som möjliggör fortsatt tillväxt och omställning. Kraven på kapacitet, flexibilitet och leveranssäkerhet kommer att fortsätta öka, vilket innebär att investeringar, utveckling och optimering av elnätet är ett långsiktigt och kontinuerligt arbete. Genom detta skapas förutsättningar för att stödja både samhällsutveckling och näringslivsutveckling i Kraftringen Nätets nätområden.

9.3 Avslutande ord

Att utveckla och förvalta ett elnät är ett arbete som aldrig blir färdigt. Genom en långsiktig strategi, kontinuerliga investeringar och ett starkt fokus på leveranssäkerhet skapas förutsättningar för ett robust och framtidssäkert elnät. Detta är avgörande för att möta samhällets behov av en tillförlitlig och hållbar elförsörjning.

Kraftringen Nät AB

Org.nr: 556228-1138

Box 25, 221 00 Lund

www.kraftringen.se

Elnätsrapport 2025 – publicerad juni 2026

Denna rapport har upprättats i informationssyfte och baseras på tillgängliga uppgifter vid tidpunkten för framtagandet. Kraftringen Nät reserverar sig för eventuella fel, brister eller avvikelser i innehållet. Redovisade värden kan vara uppskattade, avrundade eller baserade på antaganden, och vissa uppgifter kan utgöra ögonblicksvärden som varierar över tid. Förändringar i omvärld, verksamhet eller datagrund kan påverka rapportens innehåll efter publicering.