



SAMRÅDSREDOGÖRELSE

Nätutvecklingsplan 2025–2034

C4 Elnät AB har tagit fram en preliminär nätutvecklingsplan för 10 år framöver, 2025–2034. Den preliminära planen publicerades på C4 Energis hemsida i syfte att utgöra underlag vid samråd. Det offentliga samrådet genomfördes under tiden 2024-09-12 till 2024-10-27. Genom samrådet har systemanvändare erbjudits möjlighet att inkomma med synpunkter på nätutvecklingsplanen.

Utöver det offentliga samrådet hölls ett samrådsmöte, till vilket utvalda större kunder och några övriga intressenter blev inbjudna. Dessutom skickades nätutvecklingsplanen direkt till Svenska kraftnät (SvK) för att inhämta eventuella synpunkter därifrån.

Yttranden utan synpunkter/invändningar

Nummer	Avsändare	Inkommandedatum
1	Svenska kraftnät	2024-11-26

Yttranden med synpunkter/invändningar

Nummer	Avsändare	Inkommandedatum
1	Samrådsmöte	2024-10-07
2	E.ON	2024-10-25

Sammanfattning av yttranden med synpunkter/invändningar

1. Samrådsmöte

På samrådsmötet fanns representanter från följande företag och organisationer:

C4 Energi	Victoriahem
Knauf	Brinova fastigheter
Länsförsäkringar	Thage
Mouldex	ABK
Kristianstad kommun	Åhus Hamn & Stuveri

Följande frågor och synpunkter kom från deltagarna på samrådsmötet, svar följer direkt efter respektive fråga/synpunkt:

- **Har ni tagit höjd för laddinfrautbyggnaden?**
Ja, under prognosarbetet har en analys gjorts utifrån dagsläget därtill har sedan kända projekt inom utbyggnad av laddinfrastruktur samt en uppskattad framtida utveckling tagits med i prognosen.
- **Har ni tagit med batteri- och/eller solcellsparker?**
Ja, kända projekt finns med samt en prognosticerad utveckling för framtiden. Batterier i större utsträckning har bara börjat introduceras till elnäten vilket bidrar till en större osäkerhet i prognosen. Även hur batterierna kommer användas framöver är oklart och påverkar också osäkerheten i prognosen.
- **Hur ska samhället utvecklas om detaljplaner inte kan tas fram med hänsyn till effektbrist?**

C4E och Kristianstad kommun samarbetar för att hitta effektiva lösningar som möjliggör fortsatt utveckling av kommunen.

- **Hur ser ni på fjärrvärmens roll i framtidens energisystem?**
Fjärrvärme och kraftvärmeverk har en mycket viktig roll för att möjliggöra elektrifiering av samhället. Uppvärmning via fjärrvärme minskar eleffektuttaget. Samtidigt produceras el som biprodukt vid fjärrvärmeproduktion.
- **Har ni några tankar på energi- och effektoptimering av fastigheter?**
Med smart styrning av energisystemen i fastigheten kan fastighetsägaren spara pengar och samtidigt bidra till att frigöra effekt i elnätet. Optimering av flera fastigheter kan göra stor skillnad för kapacitetsläget.
- **Kan prisdialogen mellan C4 Elnät och kunder komma tidigare så att budgetering blir lättare?**
Det påverkar inte nätutvecklingsplanens utformning. Vi tar med oss synpunkten till andra sammanhang men har begränsade möjligheter då information från regionnätets prisjusteringar måste inkomma innan vi kan ta beslut om våra prisjusteringar.

2. E.ON Energidistribution AB

Vi välkomnar möjligheten att få lämna synpunkter på er nätutvecklingsplan.

Ett välplanerat och robust elnät är av stor betydelse för att möta framtidens behov och ett gott samarbete oss emellan är en förutsättning.

Er nätutvecklingsplan är över lag välskriven, tydlig och ger en bra inblick.

Prognos

Vi ser att C4 Elnät gör en något lägre prognos än E.ON. Detta kan bero på olika saker till exempel metodval, hur kommunala planer införlivas i prognosen, val av scenarier eller hur vi delar information oss emellan. Vi vill fortsätta dialogen med C4 Elnät framåt för att skapa en mer gemensam bild av utvecklingen och behoven. Vi fortsätter utveckla prognosarbetet på E.ON och ser fram emot att utbyta metoder och modeller framöver.

Kapacitetsläge

I E.ONs kapacitetsbedömningar nedan tas hänsyn till att planerade investeringar genomförs i E.ONs nät. E.ONs bedömning av kapacitetsläget i Kristianstad kommun där C4 Elnät har abonnemang är följande

Konsumtion och produktion

- På kort och medellång sikt krävs ytterligare åtgärder för att E.ON ska kunna möta prognosen för konsumtion och produktion utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Anslutning av ytterligare konsumtion eller produktion utöver prognosen medför att kapacitetsbegränsningar uppstår. Generellt finns en hög risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår vid anslutningar med regionnätspåverkan.
- E.ON har planer för att avhjälpa identifierade kapacitetsbegränsningar. På lång sikt kan därmed E.ON möta prognosen för konsumtion och produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion och produktion utöver prognosen.

Detaljstudier krävs alltid i det enskilda fallet för anslutningar med regionnätspåverkan.

Lämnade synpunkter grundar sig på det vi vet i dag. Precis som ni, arbetar vi ständigt vidare utifrån rådande förutsättningar med att optimera och utveckla elnätet för våra kunder. Utveckling av metoder kan ge nya fakta och insikter vilket kan påverka analyser och beräkningar.

Sammanfattningsvis är vi över lag positiva till den föreslagna nätutvecklingsplanen och hoppas att dessa synpunkter bidrar i det fortsatta arbetet, där vårt fortsatta samarbete är av största vikt.

Kommentar C4 Elnät

Precis som E.ON skriver kan skillnaderna i prognoser bero på några olika saker. I avsnitt 2.2 i nätutvecklingsplanen redogörs att kommunen, i samråd med C4E, har justerat tidplaner för markanvisning och markexploatering, vilket har påverkat vår prognos. Därmed tror vi att det egentliga behovet hade varit högre om hänsyn till kända begränsningar inte tagits med i prognosen. Prognosen lämnas oförändrad.

C4E är medvetna om att kapacitetsbegränsningar finns i regionnätet. Dessa begränsningar har varit med i C4E:s diskussioner med kommunen, vilket har lett till ändrade tidplaner i vissa exploateringsprojekt. Flexibilitetsmarknaden upprättas för att på ett bättre sätt kunna hantera den tillfälliga kapacitetsbristen som uppstår i nätet.

C4E har en god dialog med E.ON om situationen och åtgärder, på både kort och lång sikt. De långsiktiga åtgärderna skapar goda förutsättningar för Kristianstad och Åhus att fortsätta växa och utvecklas.

Beskrivet i tabellerna 4–7 är kapacitetsläget utifrån att prognosen slår in men inga andra åtgärder genomförs. Med E.ONs planerade åtgärder ser situationen på lång sikt mycket bättre ut än tabellerna redovisar.

Fortsatt samarbete ses som en avgörande faktor i framtida nätutveckling.