

Utfärdare T. Strömberg, H.C. Nilsson & H. Lindahl	Datum 2024-12-10	Ärende Nätutvecklingsplan
Godkännes S. Braun	Till Energimarknadsinspektionen	
Kopia till		

Redogörelse för samråd

Tabell 5

Tabell för hantering och redovisning av synpunkter efter samråd, totalt 4 punkter.
Samråd är diariefört hos Växjö Energi under diarienummer 2024-00008

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
1	SVK	Svenska kraftnät har nu tagit del av Växjö Energi Elnät AB:s nätutvecklingsplan för tidsperioden 2025-2034 och vill meddela att vi inte har några synpunkter på den i dess nuvarande form.	Tack för visat intresse.

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
2	Eon Regionnäts- ägare	<p>Hej,</p> <p>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.</p> <p>Prognos Vi ser att Växjö Energi Elnäts prognoser är samstämmiga med E.ONs prognos. Vi fortsätter utveckla prognosarbetet på E.ON och ser fram emot att fortsätta utbyta metoder och modeller framöver.</p> <p>Kapacitetsläge I E.ONs kapacitetsbedömningar tas hänsyn till planerade investeringar i E.ONs nät. E.ONs bedömning av kapacitetsläget i Växjö kommun där Växjö Energi Elnät AB har abonnemang är följande:</p> <p><i>Konsumtion</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • På kort sikt och medellång sikt (0-5 år) kan E.ON kan möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion utöver prognosen. • På lång sikt (6-10 år) kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår. <p><i>Produktion på kort, medellång och lång sikt</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • E.ON kan möta prognosen för produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av ytterligare produktion utöver prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår. <p>Generellt finns en risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår vid anslutningar med regionnätspåverkan och detaljstudier krävs alltid i det enskilda fallet. E.ON genomför systemutredningar för att avhjälpa</p>	<p>Vi tackar för visat intresse, informationen och den positiva responsen. Vi samarbetar gärna framöver för att utbyta metoder och modeller.</p>

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
		<p>identifierade kapacitetsbegränsningar. I en systemutredning planeras den framtida nätstrukturen för ett större geografiskt område och kommande investeringsplaner tas fram.</p> <p>Flexibilitet</p> <p>Enligt den bedömningsmetod vi på E.ON använder ser vi ett behov av flexibilitet i den kommun där ni också har elnät. Enligt er nätutvecklingsplan har ni inget identifierat behov av flexibilitet i ert nät, men skulle situationen ändras eller en ny bedömning kommer till en annan slutsats vill vi på E.ON gärna samarbeta med flexibla lösningar där det är möjligt.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätets svar
3	Växjö Kommun Samhälls- byggnads- förvaltningen tillsammans med Näringslivs- avdelningen	<p>Hej, Tack för möjligheten att yttra oss över ert samrådsförslag. Vi anser, precis som ni, att det viktigt att tillräcklig energiförsörjning säkerställs motsvarande behovet hos kommunens nuvarande och framtida invånare och näringsliv.</p> <p>Ni har i er nätutvecklingsplan utgått från gamla dokument som inte längre gäller. Under rubriken Kommunala tillväxtplaner och energiplaner så står det att den bästa prognosen på tillväxt ges av Växjö Kommuns tillväxtplan. Vi tolkar det som att ni syftar på Växjö kommuns översiktsplan och inte tillväxtplan för det finns inte någon av Växjö kommun beslutad tillväxtplan. Figur 3 som det hänvisas till är inte aktuell och finns inte med i Översiktsplanen, några av utbyggnadsområden som finns med på figur 3 är inte längre aktuella. Vi tar gärna ett möte så kan vi gå igenom den gällande översiktsplanen och den uppdaterade versionen som förhoppningsvis antas under nästa år som varit ute på samråd nu i höst. Återkom om ni önskar detta, annars finns nu gällande översiktsplan på kommunens hemsida.</p> <p>Vi vill också särskilt påpeka att vi anser det som särskilt viktigt att säkerställa effekten till Nylanda och till de i översiktsplanen utpekade exploateringsområdena söder om staden.</p> <p>Vi har också ett pågående arbete för att ta fram en strategi för framtida behov av verksamhetsmark och lokaler som vi bedömer kan vara ett underlag för ert kommande arbete. Detta delar vi gärna med oss av till er när det är klart.</p>	<p>Vi tackar för visat intresse, era synpunkter och era konstruktiva kommentarer. Vi har rättat upp nätutvecklingsplanen så att den utgår från er senaste fastställda översiktsplan.</p> <p>När ni är redo för att dela med er av er strategi för framtida behov av verksamhetsmark och lokaler tar vi gärna del av detta för att göra en träffsäkrare prognos och väl avvägda investeringar.</p>

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
4	Länsstyrelsen Kronoberg Enheten för strategisk hållbarhet	<p>Yttrande med diarienummer 5896-2024</p> <p>Övergripande synpunkter</p> <p>Inledningsvis vill Länsstyrelsen framhålla att den preliminära planen på många sätt håller hög kvalitet och till största del uppfyller syftet, som Energimarknadsinspektion har angett för dessa planer: <i>”Syftet med nätutvecklingsplanen är att skapa transparens vad gäller de flexibilitetstjänster som behövs på medellång och lång sikt, och ange planerade investeringar under de kommande 5 till 10 åren, med särskild tonvikt på den huvudsakliga distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och nya förbrukare inklusive laddningsstationer för elfordon.”</i></p> <p>Vi ser att planen uppfyller syftet för planerade investeringar för ny produktionskapacitet och nya förbrukare. När det gäller flexibilitetstjänster skulle planen kunna vara mer tydlig, för att helt uppfylla syftet. Vi har dock förståelse för att de osäkerheter som föreligger inom energiområdet skapar stora utmaningar när det gäller att tydliggöra behoven. Flexibilitetstjänster ställer dessutom krav som inte är så enkla att uppfylla i mindre koncessionsområden, där antalet aktörer blir färre och kraven på aktörsdominans blir en utmaning. Det är därför fullt rimligt att som planen anger ”följa möjligheten till flexibilitet kontinuerligt” och införa åtgärder i den mån utvecklingen tillåter det.</p> <p>Planen ger också en tillräckligt detaljerad översikt över de behov som finns inom områdeskoncessionen. Planen anger dessutom tydlig vilka osäkerheter som finns och som kan påverka till exempel överföringskapacitet för både produktion och användare.</p> <p>Planen använder en del begrepp som kan vara svåra att förstå för personer som inte är så införstådda med energiområdet. Exempel på sådana ord är; kortslutningseffekt, primaleveranser, borgerlig tillväxt. En begreppsförklaring i inledningen av planen skulle göra den lättare att förstå för de delar av målgruppen som inte är så insatta i tekniska begrepp.</p> <p>Detaljerade synpunkter</p> <p>På sidan fem behandlar planen energieffektivisering och anger en sänkning av antagen energieffektivisering per år, från tidigare 0,8 procent till 0,45 procent. Länsstyrelsens bedömning är att det antagandet kan vara i lägsta laget, då studier och genomförda projekt i länet visar att näringslivet har en fortsatt potential att effektivisera sin elanvändning. Elpriskrisen 2022 visade också att hushållen har</p>	<p>Vi tackar för visat intresse och era konstruktiva kommentarer.</p> <p>För att möta er önskan om att förtydliga kring flexibilitetstjänster har vi utökat stycke 3.3 men resonemang kring vad en lämplig första handelspunkt kan vara.</p> <p>Vi har även kompletterat med en begreppslista.</p> <p>Vi har valt att ha kvar energieffektiviseringen på 0.45% i prognosen. Även om det finns möjlighet till mer energi-effektivisering är vårt ansvar som elnätsföretag att kunna leverera avtalad effekt till alla kunder. Vi som elnätsbolag behöver</p>

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
		<p>potential att fortsatt effektivisera sin elanvändning. Länet kommer att öka sitt behov av el i takt med att elektrifieringen tar allt högre fart, men det är viktigt att inte underskatta effektiviseringen i prognosanalysen.</p> <p>På sidorna sex till åtta i planen redovisas de bedömningar som ligger till grund för prognosen inom tillväxt- och energiplan samt anslutningsförfrågningar och laddning av elbilar. Vi håller med om slutsatserna i dessa bedömningar. De antaganden som görs om antal elbilar och laddpunkter är rimliga, utifrån den information som Länsstyrelsen har i dagsläget.</p> <p>Avsnittet på sida nio, "Befintlig produktion och trend över tid", lyfter den vikande trenden av solceller på tak. Vi vill i detta sammanhang lyfta fram den förhållandevis nya trenden med större solcellsparker. Dessa nämns i ett annat avsnitt, "2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034". Texten om solcellsparker kan med fördel flyttas till detta avsnitt då det avhandlar elproduktion. Länsstyrelsen mottar just nu ett stort antal ansökningar och samrådsärenden om större solcellsparker. Några av dessa kan komma att byggas inom koncessionsområdet och, som planen också anger, få en klart större inverkan än de solcellsanläggningar som byggts hittills.</p> <p>Avslutningsvis vill vi framhålla att det är värdefullt att följande avsnitt innehåller en hög grad av detaljerad information. Det gör nätutvecklingsplanen användbar för planens olika målgrupper.</p> <p>I avsnitt "2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen" lyfts de flaskhalsar som finns i dagsläget fram på ett bra och detaljerat sätt.</p> <p>Avsnitt "3 Planerade investeringar och alternativa lösningar" ger inledningsvis en bra, informativ, genomgång av företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.</p> <p>Användning av en tabell och karta i avsnitt "3.2 Planerade investeringar" ger en god överblick över de investeringar som planeras och när och var de avses att utföras.</p> <p>Avsnitt "3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser" innehåller en intressant och informativ diskussion om hur marknad för flexibilitetstjänster kan utformas.</p>	<p>främst fokusera på effekt-effektiviseringen och inte energi-effektiviseringen.</p> <p>Vi har även som ni känt av trenden med större solcellsparker men även batterianläggningar. Då dessa har en så stor påverkan på elnätet samt stora skillnader i effekter, placering samt drifttyp kan inte dessa tas hänsyn till i vare sig prognos eller reinvesteringsplanen innan de har nått steget där deras effekt är reserverad. Effekten blir tidigast reserverad när anläggningen har alla sina tillstånd klara samt projekteringsavtalet är tecknat.</p>