

Samrådsredogörelse 2025 - 2034



Trollhättan Energi

Förord

Denna samrådsredogörelse är en central del av Trollhättan Energi Elnät AB:s arbete med att planera och utveckla elnätet i enlighet med nätutvecklingsplanen för perioden 2025–2034. Syftet med redogörelsen är att sammanfatta de synpunkter och idéer som har inkommit under det offentliga samrådet, samtidigt visa hur dessa har beaktats i den slutliga planen. Den preliminära nätutvecklingsplanen publicerades för samråd och var tillgänglig under perioden 2024-09-13 till 2024-10-27, där både allmänhet och specifika aktörer bjöds in att bidra med sina perspektiv.

Genom denna redogörelse vill vi visa hur värdefulla synpunkter från kommuner, företag, organisationer och privatpersoner har hjälpt oss att förbättra och finslipa nätutvecklingsplanen. Vi är tacksamma för det engagemang och de insikter som har bidragit till att vi tillsammans kan skapa en hållbar och långsiktig strategi för vårt elnät.

Vi vill rikta ett stort tack till alla som har tagit sig tid att dela sina tankar och synpunkter. Deras bidrag är avgörande för att säkerställa att vi möter både dagens och framtidens behov på bästa möjliga sätt.

Innehåll

1	Inkomna synpunkter från privatpersoner.....	4
1.1	Synpunkt från privatperson 1.....	4
1.1.1	Distributionsnätsföretagets svar till privatperson 1.....	4
1.2	Synpunkt från privatperson 2.....	5
1.2.1	Distributionsnätsföretagets svar till privatperson 2.....	5
2	Inkomna synpunkter från Företag/organisation.....	7
2.1	Innovatum science park / Energikontor Väst	7
2.1.1	Distributionsnätsföretagets svar till Innovatum science park / Energikontor Väst.....	7
2.2	Trollhättan Energi AB / Återvinning.....	7
2.2.1	Distributionsnätsföretagets svar till Trollhättan Energi AB / Återvinning.....	7
3	Inkomna synpunkter från kommuner och myndigheter	9
3.1	Trollhättans Stad	9
3.1.1	Remiss från Trollhättan Energi AB gällande nätutvecklingsplan 2025– 2034	9
3.1.2	Distributionsnätsföretagets svar till Trollhättans Stad	9
3.2	Lilla Edets kommun	10
3.2.1	Yttrande över nätutvecklingsplan Trollhättan Energi.....	10
3.2.1	Distributionsnätsföretagets svar till Lilla Edets kommun	11
3.3	Vänersborgs kommun.....	11
3.3.1	Yttrande om TEAB:s nätutvecklingsplan	11
3.3.1	Distributionsnätsföretagets svar till Vänersborgs kommun	12
3.4	Länsstyrelsen	12
3.4.1	Yttrande över Trollhättans Energi nätutvecklingsplan för 2025–2034 i Västra Götalands län.....	12
3.4.1	Distributionsnätsföretagets svar till Länsstyrelsen.....	14
3.5	Svenska kraftnät.....	15
3.5.1	Yttrande Samråd Nätutvecklingsplan.....	15
3.5.1	Distributionsnätsföretagets svar till svenska kraftnät.....	15

1 Inkomna synpunkter från privatpersoner

1.1 Synpunkt från privatperson 1

”Hej, kanske ingen direkt synpunkt på nätutvecklingsplanen i sig, men kan ändå påverka densamma. Jag har sett att fler och fler elnätsbolag infört så kallad effektagift och vad jag förstår så kommer det bli lag på det och således införs även av Trollhättans Energi.

Min input då är att den bör bli dynamisk, dvs om jag som köpare av el använder el när belastningen på nätet faktiskt är hög ska jag betala för det, inte annars. Det jag menar är att nätets belastning inte kan antas vara hög bara för det är vardag tex. För att uppnå detta måste nätets belastning presenteras via ett digitalt api. Tänk lite som lastbalansering i hemmet fast i större skala. Jag är ingen expert på området och vet att det finns många infallsvinklar på och utmaningar med ett mer flexibelt elnät, men jag tycker att dom effektagifterna som tex Göteborgs Energi har infört är allt för trubbiga och leder inte till optimalt utnyttjande av elnätet. Visst om alla plattar ut sin förbrukning så kommer elnätet att kunna utnyttjas fullt ut, men jag och grannen kommer inte att kunna ”turas om att dammsuga”, som hade känts mer optimalt ur samhällsynpunkt.

Ett exempel är om jag vill ladda elbilen på hög effekt när elen är billig, då straffas jag med Göteborgs Energis modell även om nätet kanske inte alls är belastat just då, kanske pga mycket solel i lokalnätet.”

1.1.1 Distributionsnätsföretagets svar till privatperson 1

Tack för en mycket intressant och viktig fråga! Vi uppskattar verkligen att du lyfter fram detta ämne, då det berör centrala aspekter av hur elnätets kapacitet kan optimeras och användas på ett effektivt sätt.

Frågan kring effektagifter och deras utformning är omfattande och har många infallsvinklar. Även om vi delar förståelsen för vikten av att ha ett flexibelt och dynamiskt system, vill vi påpeka att detta ligger utanför ramen för Trollhättan Energis nätutvecklingsplan 2025–2034. Syftet med nätutvecklingsplanen är att redogöra för vår långsiktiga strategi och planering för att utveckla och förstärka elnätet, snarare än att behandla specifika frågor kring tariffmodeller eller avgiftssystem.

Med det sagt är vi medvetna om vikten av att informera våra kunder och samarbetspartners om frågor som rör effekttariffer och andra förändringar. Vi kommer att publicera detaljerad information om effekttaxor på vår

hemsida, inklusive hur de kommer att införas och vad de innebär. Om du har ytterligare frågor eller funderingar kring detta, är du varmt välkommen att kontakta oss via kontaktinformationen som finns på hemsidan.

Tack igen för att du tog dig tid att dela dina tankar.

1.2 Synpunkt från privatperson 2

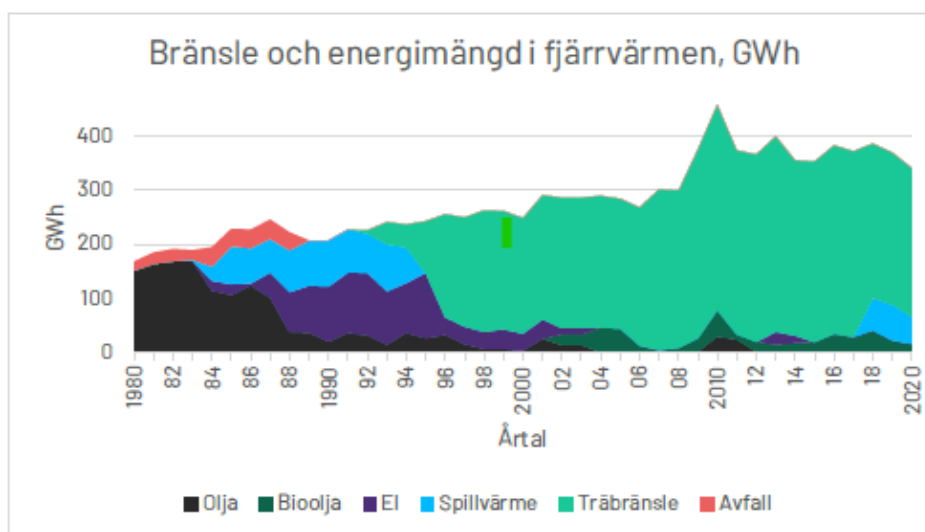
”Mycket fokus på utbyggnad av elsystem men tror att det kan kompenseras med en utbyggnad av fjärrvärme istället som minskar elanvändning. Liksom stärka mikroproducenter av el för att minska el behov i ledningar.”

1.2.1 Distributionsnätsföretagets svar till privatperson 2

Tack för en mycket relevant och tankeväckande synpunkt. Vi förstår vikten av att diversifiera energilösningarna för att möta framtidens behov och delar uppfattningen att fjärrvärme och stöd till mikroproducenter kan spela en viktig roll i ett hållbart energisystem.

Vi som elnätsbolag måste prioritera utbyggnad och förstärkning av elnätet för att möta de ökade kraven på elektrifiering inom flera sektorer. Detta inkluderar snabbladdningsstationer för elfordon, nya industrietableringar och integration av förnybara energikällor som solkraft. Dessa faktorer driver en markant ökning i effektöverföring, och det är vår uppgift att säkerställa att elnätet är tillräckligt robust för att hantera dessa utmaningar.

Gällande fjärrvärmem, spelar den redan en betydande roll i Trollhättan. Enligt stadens energiplan 2022 producerades cirka 350 GWh fjärrvärme år 2020, vilket motsvarar en fjärdedel av hela Trollhättans energiförsörjning. Detta visas i Figur 1.



Figur 1: Energimängd och energikälla till Trollhättans fjärrvärme.

Det är dock viktigt att notera att fjärrvärmens tillämpningsområde är mer begränsat än elens. Medan fjärrvärme främst används för uppvärmning, används el i många andra områden som industriella processer, transporter och digitalisering. Detta gör el till en mer mångsidig energibärare.

Vidare har utvecklingen av byggteknik och energieffektiva lösningar lett till att nybyggda fastigheter kräver mindre uppvärmning än äldre byggnader, vilket minskar behovet av att expandera fjärrvärmenätet. Samtidigt ser vi på elnätets sida positivt på fjärrvärmeutvecklingen parallellt med elnätet, särskilt i områden där den behövs och kan byggas eller levereras.

Angående mikroproducenter av el, stöder vi denna utveckling genom att möjliggöra anslutning av exempelvis solcellsanläggningar till elnätet. Utvecklingen av mikroproduktion förändrar elnätets traditionella funktion som en enkelriktad leveranskedja. Istället krävs nu ett flexibelt och dubbelriktat elnät för att hantera både konsumtion och produktion. Dessa förändringar medför ett behov av investeringar i nätet för att säkerställa stabilitet och pålitlighet.

Slutligen är det vår skyldighet enligt ellagen (1997:857) att ansluta alla som begär det till elnätet, inklusive stora elintensiva kunder som snabbbladdningsstationer och batterilager (**Ellag (1997:857) 4kap. 1 §**). Detta skapar ytterligare behov av utbyggnad och förstärkning av elnätet.

Vi uppskattar och värdesätter synpunkten då den belyser viktiga aspekter av energiförsörjningen. Med det sagt, är vår bedömning att en ökad investering i elnätsinfrastruktur är avgörande för att möta Trollhättans framtida energibehov och de mål som staden och regionen satt upp.

2 Inkomna synpunkter från Företag/organisation

2.1 Innovatum science park / Energikontor Väst

”Spontanförsta synpunkt:

Ser snyggt, tydligt och flera goda delar som kan användas både med direkt nytta bland aktörer i Trollhättan och hjälpa till som inspiration för andra områden i regionen - initialt tack och är öppen för mer samutveckling!”

2.1.1 Distributionsnätsföretagets svar till Innovatum science park / Energikontor Väst

Tack för den positiva återkopplingen! Vi är glada att nätutvecklingsplanen upplevs som tydlig och användbar, både för aktörer i Trollhättan och som inspiration för andra områden i regionen.

Vi välkomnar fler inspel och tankar som kan bidra till utvecklingen av våra framtida planer!

2.2 Trollhättan Energi AB / Återvinning

”Vi undrar om man borde få med att vi ska bygga en ny ÅVC inom Delområde 1 i Tabell 6: Planerade investeringar till och med år 2034? Vi ställer frågan med tanke på att en stor del av vår fordonsflotta troligen kommer bytas ut succesivt till elfordon under kommande 10 år. Samtliga fordon planeras utgå från den nya ÅVC samt att det blir en helt ny anläggning som ska kopplas på nätet.”

2.2.1 Distributionsnätsföretagets svar till Trollhättan Energi AB / Återvinning

Tack för en mycket viktig och insiktsfull synpunkt. Byggandet av en ny återvinningscentral (ÅVC) inom delområde 1 och den planerade övergången till en eldriven fordonsflotta är en betydande förändring som kan påverka nätets kapacitetsbehov. Detta är särskilt relevant med tanke på den ökade

elektrifieringen av transportsektorn som en del av Trollhättans och Sveriges klimatmål.

I Trollhättan Energis preliminära nätutvecklingsplan för perioden 2025–2034, under rubrik 2.1, har vi lyft fram de viktigaste drivkrafterna som påverkar behovet av överföringskapacitet. En av de mest framträdande drivkrafterna är den förväntade ökningen av laddinfrastruktur för laddbara fordon, vilket också visas i vår prognos över andelen laddbara fordon i Trollhättan (se figur 4 i nätutvecklingsplanen).

Vi är medvetna om den ökande elektrifieringen inom vårt koncessionsområde och har inkluderat denna utveckling i vår planering. Däremot har den specifika övergången till eldrivna fordon inom renhållningens fordonsflotta vid den nya ÅVC inte beaktats i detalj i den aktuella planen. Detta beror på att den informationen inte var tillgänglig vid framtagandet av prognoserna och prioriteringarna för den preliminära planen.

Nätutvecklingsplaner är dock levande dokument som förnyas och publiceras vartannat år för att säkerställa att de alltid återspeglar de senaste förändringarna och behoven. Den planerade övergången till eldrivna fordon vid den nya ÅVC i delområde 1 är en mycket relevant förändring som vi kommer att inkludera i vår kommande nätutvecklingsplan för perioden 2027–2036. Denna justering kommer att hjälpa oss att ta hänsyn till det ökade behovet av laddinfrastruktur i området och säkerställa att nätet kan möta de nya kraven.

Samtidigt vill vi lyfta fram att Trollhättan Energi Elnät AB arbetar aktivt för att möta den snabba utvecklingen inom elektrifiering, både genom att stärka befintlig infrastruktur och genom att investera i ny teknik såsom batterilagring. Detta tillvägagångssätt är avgörande för att säkerställa ett pålitligt elnät som kan stödja både individuella och samhällsliga behov av elektrifiering.

Vi uppskattar verkligen er synpunkt och den hjälper oss att förfinas vår planering och säkerställa att vi adresserar specifika förändringar i vårt nätområde. Tillsammans kan vi arbeta för att skapa en hållbar och robust infrastruktur som stödjer Trollhättans framtida utveckling. Tack för att ni belyser denna viktiga fråga.

3 Inkomna synpunkter från kommuner och myndigheter

3.1 Trollhättans Stad

3.1.1 Remiss från Trollhättan Energi AB gällande nätutvecklingsplan 2025–2034

”Trollhättans Stad har tagit del av Trollhättan Energi Elnät AB:s nätutvecklingsplan för perioden 2025 – 2034.

Utbyggnad av elnätet är en viktig förutsättning för energiomställningen och för Trollhättans Stad är det viktigt att elnätet kan ta emot ökad elproduktion och erbjuda el för befintligt och framtida näringsliv. Energiplaneringen skall inte begränsa kommunens förutsättningar för tillväxt och utveckling. Utifrån den energiomställningen som sker framstår tillgången till energi och effekt vara tydliga konkurrensfördelar, varför frågor kring strategisk energiplanering utgör en viktig fråga för kommunen.

Trollhättans Stad ser positivt på att TEEAB bedömer att man kommer kunna tillgodose behovet av utökad kapacitet under angiven tidsperiod (2025–2034), och ser fram emot utökad samverkan kring energiplanering framöver.”

3.1.2 Distributionsnätsföretagets svar till Trollhättans Stad

Tack för ert yttrande och för att ni lyfter fram de viktiga aspekterna kring energiomställningen och behovet av en robust elnätsutbyggnad. Trollhättan Energi Elnät AB delar er syn på vikten av att säkerställa att elnätet kan möta både dagens och framtidens krav på kapacitet för att stödja kommunens tillväxt och utveckling.

Vi är glada över att ni ser positivt på vår bedömning att de planerade åtgärderna och investeringarna i nätutvecklingsplanen 2025–2034 kommer att kunna tillgodose det ökade behovet av kapacitet under den angivna tidsperioden. Trollhättan Energi Elnät AB strävar efter att skapa en stabil och tillförlitlig infrastruktur som inte bara möjliggör ökad elproduktion utan även stöder befintligt och framtida näringsliv i kommunen som ligger inom vårt koncessionsområde. Genom att fortsätta prioritera samverkan och dialog med Trollhättans Stad kan vi gemensamt skapa förutsättningar för en långsiktig och framgångsrik energiomställning.

Trollhättan Energi Elnät AB ser fram emot en fortsatt utökad samverkan och dialog kring energiplaneringen framöver. Vi är övertygade om att detta samarbete kommer att bidra till att vi gemensamt kan möta de utmaningar och möjligheter som framtiden för med sig.

3.2 Lilla Edets kommun

3.2.1 Yttrande över nätutvecklingsplan Trollhättan Energi

”Trollhättan Energi AB tar fram en nätutvecklingsplan i enlighet med bestämmelser i ellagen. Möjlighet ges nu för berörda aktörer att lämna synpunkter.

Bolaget äger lokalnätet i Lilla Edets nordvästra kommunedel. Koncessionsområdet (benämnt ”delområde 4”) sträcker sig ost-västligt från Göta älv till Öresjö, och nord-sydligt från Metholmen mot Sollum. Trakten domineras av landsbygd.

Nätutvecklingsplanen gäller 2025–3034. Bolaget uppger att delområdet inte förväntas uppleva stora förändringar och att inga kapacitetsbegränsningar bedöms uppstå under planperioden. Inga större investeringsprojekt planeras därmed. Löpande underhåll och mindre förbättringar bedöms krävas för att upprätthålla en stabil elförsörjning.

Lilla Edets kommun lämnar följande synpunkter:

- Kommunen ser positivt på framtagandet av en nätutvecklingsplan. Ett stabilt elnät är nödvändigt för en fungerade vardag för kommuninvånare och företag.
- Planen har relativt god detaljeringsgrad och bidrar därmed till transparent planering samt nytta för mottagande aktörer, i enlighet med Energimarknadsinspektionens vägledning.
- Kommunen delar nätbolagets bedömning att ingen storskalig utökning av bostads- eller verksamhetsområden väntas i delområdet. Viss spridd nybyggnation av främst bostäder väntas ändå och nätkapacitet för det behövs.
- Inom delområdet finnas samhällsviktiga verksamheter. Det är angeläget att de har en tillförlitlig eltillförsel över tid.
- Elnätet bör ha god kapacitet att emotta lokalproducerad fossilfri el från bland annat solceller, för att bidra till regional utveckling.
- Merparten av delområde 4 befinner sig inom vattenskyddsområde för Göta älv respektive Köperödssjöarna, där särskilda föreskrifter gäller och försiktighet krävs vid anläggningsarbeten. Vid ledningsarbeten i gatu- och parkmark behövs ansökan om grävstillstånd samt eventuell trafikordningsplan. Vid schaktning inom strandskyddsområde krävs strandskyddsdispens.
- Trakten runt Hjærtum och Sollum är ett av kommunens mest värdefulla områden ur naturvårdssynpunkt. Särskild hänsyn kan krävas vid utbyggnad och drift.

- -Hänsyn behöver även tas till allmänhetens exponering för elektromagnetiska fält, enligt Strålsäkerhetsmyndighetens allmänna råd.
- -Det är angeläget att fastighetsägare som påverkas negativt av åtgärder får skälig kompensation.

Kommunen ser fram emot fortsatt dialog med Trollhättan Energi AB om elnätets utveckling.”

3.2.1 Distributionsnätsföretagets svar till Lilla Edets kommun

Tack för era värdefulla synpunkter. Vi uppskattar er positiva inställning till framtagandet av planen och att ni delar vår bedömning av utvecklingsbehoven i delområde 4.

Vi noterar särskilt vikten av att säkerställa en tillförlitlig elförsörjning för samhällsviktiga verksamheter. Vi kommer att fortsätta att prioritera åtgärder som stärker nätets stabilitet och pålitlighet i dessa områden.

När det gäller möjligheten att ta emot lokalproducerad fossilfri el från solceller i delområdet delar vi er synpunkt om att detta är en viktig del av den regionala utvecklingen. Vi arbetar aktivt för att säkerställa att vårt nät kan hantera och integrera lokal elproduktion på ett effektivt sätt. Vi har också stor respekt för de särskilda hänsyn som krävs vid arbeten inom vattenskyddsområden, naturvårdsområden och strandskyddade områden. Trollhättan Energi Elnät AB följer gällande föreskrifter och riktlinjer vid sådana projekt och säkerställer att alla nödvändiga tillstånd och planer, såsom grävillstånd och trafikordningsplaner, hanteras i enlighet med lagstiftningen.

Vi ser fram emot en fortsatt dialog och ett nära samarbete med Lilla Edets kommun för att utveckla elnätet på ett hållbart och effektivt sätt som möter framtidens behov och stärker regionens tillväxt.

3.3 Vänersborgs kommun

3.3.1 Yttrande om TEAB:s nätutvecklingsplan

”Vänersborgs kommun ser positivt på att TEAB har tagit fram förslag på nätutvecklingsplan. Utbyggnad av elnäten är en mycket viktig förutsättning för möjligheterna att bygga ett hållbart samhälle. Mer specifikt vill kommunen kunna ha tillgång till elnät som kan ta emot större mängder förnybar elproduktion, samt kunna erbjuda elkraftstillgång till företag som vill etablera sig eller ställa om till el för ökad

hållbarhet. Det är framför allt delområde ett som har betydelse för Vänersborgs kommun. Även delområde två kan ha betydelse då det finns arealer som eventuellt kan komma att bli aktuella för elproduktion. Även om det inte finns planer på omfattande bebyggelseutveckling inom de Vänersborgs kommuns del av de berörda delområdena, kan flygplatsområdets utveckling och eventuella tillkommande produktionsanläggningar (framför allt sole) medföra behov på kapacitetsutbyggnad. I nätutvecklingsplanens prognoser uppmärksammas dessa behov. Planen redovisar även förslag på konkreta åtgärder för att möta behoven. Vänersborgs kommun har inget att erinra mot förslaget till nätutvecklingsplan 2025–2034.”

3.3.1 Distributionsnätsföretagets svar till Vänersborgs kommun

Tack för ert yttrande och de värdefulla insikterna kring potentialen och utvecklingen i delområde 1 och delområde 2. Vi uppskattar Vänersborgs kommuns positiva inställning till Trollhättan Energis nätutvecklingsplan 2025–2034 och delar er uppfattning om att utbyggnad och förstärkning av elnätet är en avgörande förutsättning för ett hållbart samhällsbyggande.

Vi är väl medvetna om de möjligheter och behov som kan uppstå genom utvecklingen av områdena samt eventuella nya produktionsanläggningar, särskilt inom förnybar energi som sole, i de berörda delområdena. Dessa faktorer har beaktats i våra prognoser och åtgärdsplaner i nätutvecklingsplanen.

Eftersom nätutvecklingsplanen är ett levande dokument som uppdateras vartannat år, ser vi fram emot ett fortsatt nära samarbete med Vänersborgs kommun. Ett sådant samarbete är av stor betydelse för att säkerställa att våra planer är väl förankrade i kommunens detaljplaner och framtida behov inom vårt koncessionsområde.

Återigen tack för ert konstruktiva yttrande och för att ni ser positivt på vårt arbete med nätutvecklingsplanen. Vi värdesätter er input och ser fram emot en fortsatt dialog och samverkan framöver.

3.4 Länsstyrelsen

3.4.1 Yttrande över Trollhättans Energi nätutvecklingsplan för 2025–2034 i Västra Götalands län

”Länsstyrelsen i Västra Götalands län har fått möjlighet att yttra sig över Trollhättans Energis nätutvecklingsplan för åren 2025–2034.

Nätutvecklingsplaner ska beskriva hur elnätet kommer att utvecklas på kort och lång sikt. Syftet med planerna är att skapa transparens kring distributionsinfrastrukturen och behovet av flexibilitetstjänster. Planen ska redovisa en prognos för kommande kapacitetsbehov, begränsningar, flexibilitetstjänster och planerade investeringar under de kommande fem till tio åren, med särskild tonvikt på den huvudsakliga distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, inklusive laddstationer för elfordon.

Synpunkter på nätutvecklingsplan

Länsstyrelsen välkomnar att Trollhättans Energi har tagit fram en nätutvecklingsplan för 2025–2034 i enlighet med Ei:s föreskrifter EIFS 2024:1.

Fokus för Länsstyrelsens synpunkter är att planen ska utgöra ett bra underlag i arbetet med kommunal och regional energiplanering och att den ska vara tydlig samt vara ett verktyg i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi- och klimatmål.

Länsstyrelsen anser att planen ger en samlad och transparent bild av det behov av överföringskapacitet och planerade investeringar som behövs för att säkerställa en god tillgång till el utifrån det behov som finns idag och en tioårsperiod framåt.

Länsstyrelsen är medvetna om att med en långsiktig planering följer risken att förutsättningarna förändras under den period som planeringen avser.

Behov av överföringskapacitet

Elnätet har flera gränspunkter mot regionnätet som ägs av Vattenfall Eldistribution. Det framgår att det effektuttag som krävs från överliggande nät (Vattenfall) troligtvis inte kan möta det behov som finns, vilket kan medföra potentiella kapacitetsbegränsningar från regionnätet.

Länsstyrelsen anser att det är positivt att Trollhättans Energi genomförde workshops i samband med prognosarbetet tillsammans med Trollhättans stad (näringslivskontoret och samhällsplanering) för att insamla information om planerade effekt- och produktionsanslutningar. Det framgår tydligt vilka drivkrafter och framtida utveckling som kan påverka behovet av överföringskapacitet.

Planerade investeringar och alternativa lösningar

För att möta framtida behov av överföringskapacitet i elnätet föreslås ett flertal investeringar och projekt med fokus på åtgärder där efterfrågan på el förväntas öka mest.

Länsstyrelsen konstaterar att flera av projekten i tabell 6 är i projektstatus ”under övervägande” trots att vissa av dem ska realiseras inom väldigt kort tid (2025). Är dessa åtgärder enkla att genomföra så att de håller planerad driftsättning? Om inte, är det rimligt att dessa realiseras inom planerad tid?

I tabell 6 redovisas planerade investeringar på delområdesnivå. För att öka förståelsen för kommande projekt hade det varit önskvärt om projekten hade kunnat redovisas på en översiktlig kartvy. Länsstyrelsen har dock förståelse för utmaningen med redovisning på karta utifrån sekretess.

Övriga synpunkter

Länsstyrelsen anser att nätutvecklingsplanen kan utgöra ett bra underlag i kommunens arbete med energiplanering.

Länsstyrelsen anser att planen genomgående har en tydlig struktur. Delområdena är redovisade och avgränsade på ett tydligt sätt utifrån dess unika förutsättningar som påverkar elnätets utvecklingsbehov. Under respektive avsnitt i planen beskrivs delområdena, vilket medför en tydlighet och förståelse kring respektive områdes förutsättningar och behov.”

3.4.1 Distributionsnätsföretagets svar till Länsstyrelsen

Tack för ert detaljerade och konstruktiva yttrande över Trollhättan Energi AB:s nätutvecklingsplan för perioden 2025–2034. Vi vill först adressera frågan om projekten som i den preliminära planen är markerade som ”under övervägande.” När planen skrevs befann sig vissa av projekten i ett tidigt skede av utvärdering, men efter vidare analys och beslut har dessa projekt nu ändrats till ”planerad” (projektstatus 1). Vår bedömning är att dessa åtgärder kan genomföras inom den planerade tidsramen, och vi arbetar aktivt för att säkerställa att resurser och processer finns på plats för att möta dessa deadlines. Detta inkluderar kontinuerlig uppföljning av projektens framdrift för att identifiera och hantera eventuella hinder i tid.

Vi noterar också er önskan om att projekten i Tabell 6 skulle presenteras i en översiktlig kartvy för att öka förståelsen för de planerade åtgärderna. Som ni själva nämner är det en utmaning att redovisa mer detaljerade kartor på grund av sekretessbestämmelser, särskilt då viss information kan innehålla känsliga uppgifter. Vi har dock försökt säkerställa en tydlig struktur och

redovisning av delområdenas förutsättningar i texten och i de kartor som finns inkluderade i vår Nätutvecklingsplan 2025–2034. Vi tar ändå er synpunkt i beaktande och kommer att utforska möjligheterna att ytterligare förbättra kartpresentationen inom de ramar som sekretessreglerna tillåter i framtida uppdateringar av planen.

Vi är också glada att ni lyfter fram att planen har en tydlig struktur och att delområdena är väl avgränsade och beskrivna utifrån sina specifika förutsättningar. Vårt mål har varit att skapa en transparent och informativ plan som kan fungera som ett stödverktyg både för våra egna investeringar och för extern energiplanering.

3.5 Svenska kraftnät

3.5.1 Yttrande Samråd Nätutvecklingsplan

”Hej!

Svenska kraftnät har nu tagit del av Trollhättan Energi AB:s nätutvecklingsplan för tidsperioden 2025–2034 och vill meddela att vi inte har några synpunkter på den i dess nuvarande form.”

3.5.1 Distributionsnätsföretagets svar till svenska kraftnät

Tack för er återkoppling och för att ni tagit del av vår nätutvecklingsplan 2025–2034. Vi ser fram emot fortsatt samarbete framöver.