

Introduktion

Samtliga systemansvariga för distributionssystem i Sverige är skyldiga att upprätta en nätutvecklingsplan enligt bestämmelserna i ellagen (1997:857)

Reglerna som beskriver vad distributionsnätsföretagen ska göra finns i dels i förordning (2022:585) om elnätsverksamhet, dels i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om nätutvecklingsplaner, EIFS 2024:1

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare i framtagandet av nätutvecklingsplanen (14 § förordning om elnätsverksamhet)

Distributionsnätsföretaget ska även genomföra ett offentligt samråd och offentliggöra resultatet av samrådet (samrådsredogörelse). Samrådsredogörelsen bör vara ett eget dokument (6–7 kap. i föreskrifterna).

Metodbeskrivning

Bolaget har tillsammans med Rejlers arbetat fram en preliminär nätutvecklingsplan som under perioden 5/9 till 18/10 (drygt 6 veckor) varit ute för samråd. Dialogen har genomförts genom samtal, mejl samt annonsering på Ålem Energis hemsida, där berörda intressenter haft möjlighet att komma med synpunkter på vår preliminära nätutvecklingsplan.

Följande separata utskick har skett:

- Svenska Kraftnät
- Mönsterås kommun
- Styrelsen för Ålem Energi Elnät AB
- Region Kalmar
- Länsstyrelsen i Kalmar
- BK Tech
- Arise
- eOn (Överliggande nät)
- Energiföretagen
- Energikontor Syd

Kommentarer på Nätutvecklingsplan

Kommentarer på den preliminära Nätutvecklingsplanen är sammanställda i tabell 1. Här finns även redovisat vilka eventuella justeringar som vidtagits.

Område	Kommentar	Förslag till åtgärd	Avsändare
Bilden på första sidan	Speglar inte Ålem Energi:s nätområde	Byt bild	Personal

1.2	I station T001 så är transformatorerna av samma årgång enligt vår dokumentation så redundansen i åldersstrukturen försvinner nog.	Ändra	Personal
2.2 & 3.3	Språkfel	Ändra	Personal
Generellt	Överlag positiva och vill fortsatt ha en dialog kring utveckling och behov framåt	Ingen	eOn
Konsumtion	<ul style="list-style-type: none"> - E.ON kan möta vår prognos för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. - Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion utöver prognosen. - Anslutning av ytterligare konsumtion utöver vår prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår på lång sikt 	Ingen	eOn
Produktion	<ul style="list-style-type: none"> - E.ON kan möta vår prognos för behovet av produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. - Anslutning av ytterligare produktion utöver prognosen ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår. Risken ökar på medellång och lång sikt. 	Ingen	eOn
Generellt	Avstår från att yttra sig och hänvisar till Energimarknadsinspektionen men tar gärna emot framtida nätutvecklingsplaner	Ingen	Länsstyrelsen
Generellt	<p>Region Kalmar välkomnar nätutvecklingsplaner och uppmuntrar till ökad samverkan mellan elsystemets aktörer. Vill understryka behovet av energioptimering och effektivisering för bästa nätnyttjande och för att undvika risk för effektbrist från överliggande nät.</p> <p><i>Anser att analysen kring flexibilitet, optimering, lagring, effektivisering, lokal produktion, säkerhet och kontinuitet kan utvecklas ytterligare.</i></p> <p>Trycker på deras mål om Fossilbränslefri region till 2030, att bristande kapacitet i elnäten kan hindra regional utveckling, omställningen av transportsektorn ger behov av höga effekter. Bjuder in till dialog kring laddinfrastruktur vintern 2024-25.</p>	Ingen	Region Kalmar
Generellt	Inga synpunkter		Svenska Kraftnät

Tabell 1