

Nätutvecklingsplaner i Skåne

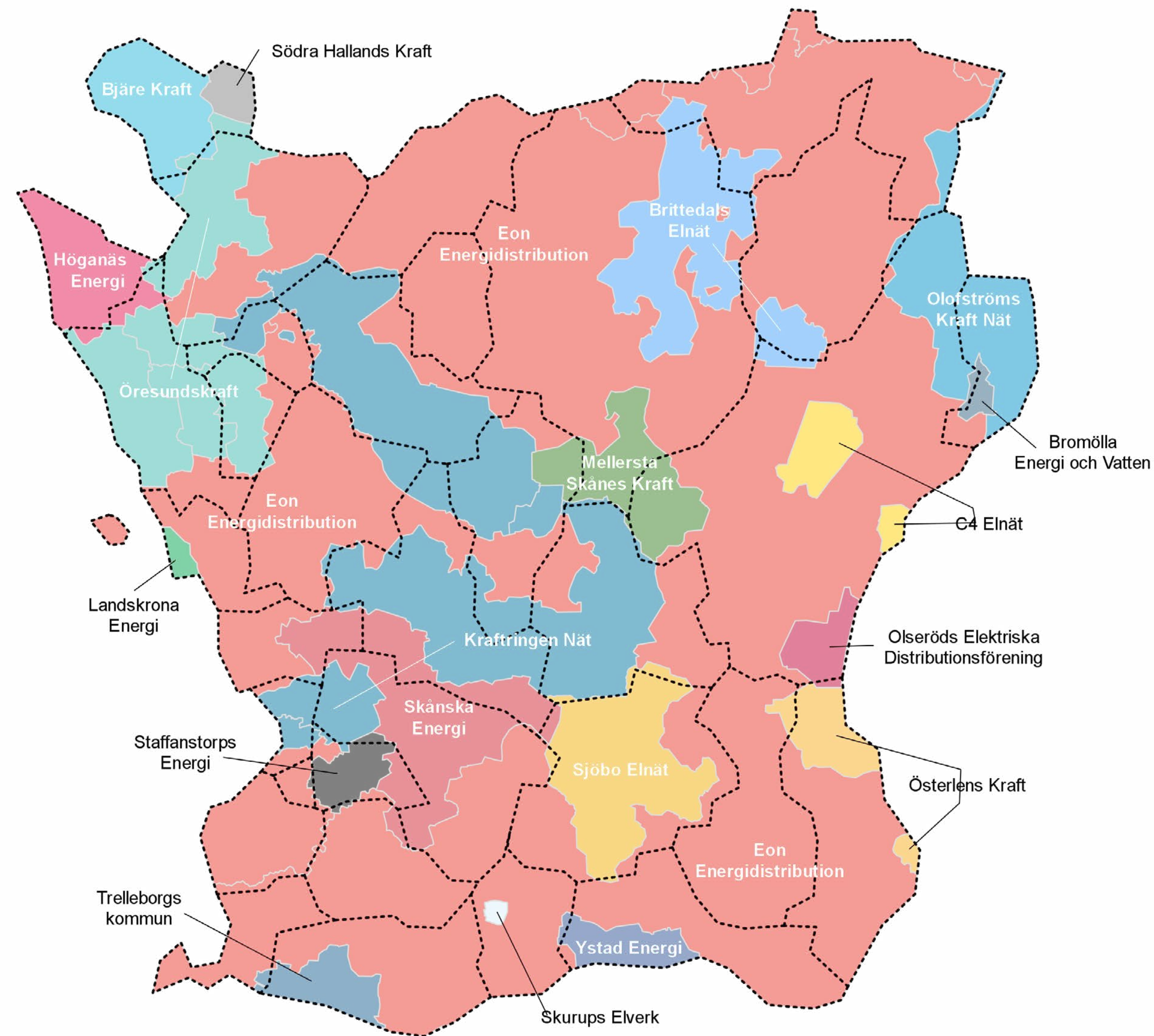
2025–2034



Förord

Som en del i arbetet med den regionala fysiska planeringen, Regionplan för Skåne och Skånes Effektkommission, har Region Skåne tagit fram denna rapport i syfte att främja en bred dialog och samverkan inom elnätsplanering. Enligt ny lagstiftning ska elnätsföretag från med 2024 och därefter vartannat år ta fram nätutvecklingsplaner. Syftet är att skapa transparens kring nyttjandet av elnätens kapacitet och de åtgärder som krävs för att effektivisera nätet den kommande 10-årsperioden.

Region Skåne har i denna rapport sammanfattat samtliga nätutvecklingsplaner i Skåne för perioden 2025 - 2034. Då nätutbyggnad och ny energiproduktion ofta landar i geografiska överväganden kan nätutvecklingsplanerna utgöra ett nytt, viktigt verktyg i den fysiska planeringen på regional och kommunal nivå. Syftet med sammanställningen är att skapa överblick och bidra med kunskapsunderlag för vidare dialog om energiförsörjning inom fysisk planering.



Källa: Svenska Kraftnät och Region Skåne

Nätutvecklingsplaner i Skåne, 2025–2034

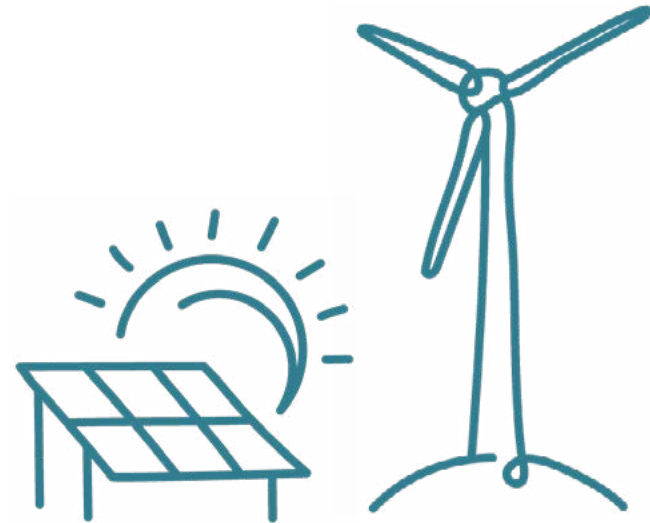
Projektansvariga: Filip Eriksson, Gabriel Barrioz,
Gunnel Dymling, Region Skåne

Utgiven av Region Skåne
Avdelningen för regional utveckling, maj 2025

Foton: sid 4, 5, 6, 7, 8, 9: Region Skåne/Johnér Bildbyrå

<https://utveckling.skane.se>

Innehåll



NÄTUTVECKLINGSPLANER	4
Inledning	4
Läsanvisning	4
Några slutsatser och rekommendationer	5
Kapacitetsbehovet 2025 - 2034	5
Bolagens prognosarbeten	6
Utmaningar med punktanslutningar	6
Laddinfrastruktur för tung trafik	7
Bedömning om redovisade åtgärder klarar behovet	7
Flexibilitetstjänster som lösning på kapacitetsutmaningar	7
Lokal produktion av förnybar energi	8
Samarbete med externa aktörer	8
Synpunkter från samrådet hösten 2024	8
Samverkan mellan nätutvecklingsplaner och fysisk planering	8
Summering och rekommendationer	9
 BILAGA	10
NÄTUTVECKLINGSPLANER I SAMMANDRAG	10
Bjäre Kraft Elnät AB	11
Brittedals Elnät Ekonomisk förening	11
Bromölla Energi och Vatten AB	12
C4 Elnät AB	12
 Höganäs Elnät AB	13
Kraftringen Nät AB	13
Landskrona Energi AB	14
Mellersta Skånes Kraft Ekonomisk förening	14
Olofströms Kraft Nät AB	15
Olseröd Elektriska Distributionsförening	15
Sjöbo Elnät AB	16
Skurups Elverk AB	16
Skånska Energi Nät AB	17
Staffanstorps Energi AB	17
Södra Hallands Kraft Ekonomisk förening	18
Trelleborgs Elnät AB	18
Ystad Energi Elnät AB	19
Öresundskraft Elnät AB	19
Österlens Kraft AB	20
E.ON AB	20
Svenska Kraftnäts investeringar, elområde 4	22
Prognostabell	23
Läs mer - några relevanta länkar	24

Nätutvecklingsplaner

Inledning

Skånes Effektkommission

För att skapa förutsättningar för elektrifiering och en hållbar tillväxt i Skåne har Region Skåne tagit initiativ till Skånes Effektkommission. Syftet med kommissionen är att förbättra elförsörjningen vad gäller leveranssäkerhet, kostnad och miljö. Målbilden är att Skånes självförsörjningsgrad av eleffekt ska öka från dagens 15 % till minst 50 % fram till 2030. En Färdplan för Skånes elförsörjning 2030, lanserades 2023.

Regional fysisk planering

Sedan 2019 ansvarar Region Skåne för den regionala fysiska planeringen i länet utifrån Plan- och bygglagen (PBL). Syftet med den regionala fysiska planeringen är att tydligare koppla samman det regionala utvecklingsansvaret och kommunernas översiktsplanering. Regionplan för Skåne 2022–2040 antogs i juni 2022 och befinner sig för närvarande i ett genomförande-skede. Regionplanen betonar bland annat betydelsen av att främja utvecklingen av transmissionsnät, regionnät och lokalnät i den fysiska planeringen.

Vad är en nätutvecklingsplan?

Enligt ny lagstiftning ska elnätsföretag från och med 2024 och därefter vartannat år ta fram nätutvecklingsplaner. Syftet med planerna är att skapa transparens kring nyttjandet av elnätets kapacitet och de åtgärder som behövs för att ansluta ny produktionskapacitet, ny förbrukning samt effektivisera nätet fram till 2034.

Innehållet i nätbolagens nätutvecklingsplaner styrs av ellagen och Energimarknadsinspektionens föreskrifter.

Energiförsörjning och fysisk planering

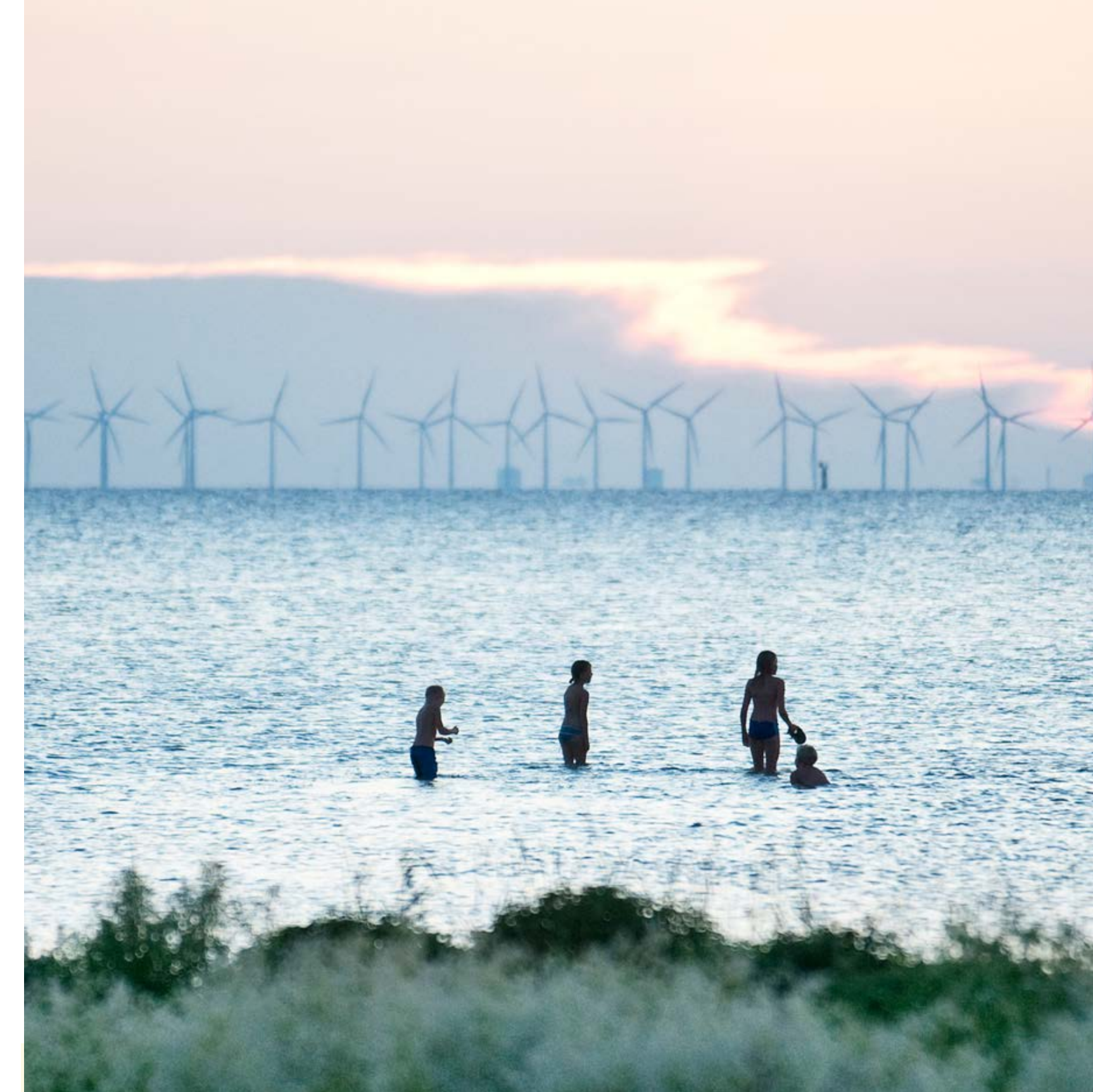
För att få relevanta planer och aktiviteter att samspela på ett effektivt sätt krävs överblick, kunskap, dialog och samverkan. Då energiförsörjningen är en högt prioriterad fråga inom regional planering i Skåne och då nätutvecklingsplanerna utgör ett nytt, viktigt verktyg i den fysiska planeringen, har Region Skåne tagit initiativ denna rapport. Syftet med rapporten, som sammanfattar Skånes nätutvecklingsplaner är att bidra till ökad kunskap, dialog och samverkan om energiförsörjning kopplat till fysisk planering.

Rapporten

Rapporten sammanfattar de 20 nätbolagen i Skåne med (i princip) följande innehåll;

- Uppgifter om bolaget
- Bolagets prognosarbete
- Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet
- Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen
- Planerade investeringar - övergripande
- Behov av flexibilitetstjänster
- Bedömning om åtgärderna möter behovet

Ett visst fokus har legat på att lyfta fram geografisk information (där det redovisas) vilket är viktiga indata i all fysisk planering, exempelvis för regionplanen, i översiktsplaneringen, för konkreta utbyggnadsplaner och inte minst för framtida kapacitetsökningar och lokal produktion av el (solkraft, energilagring, vindkraft med mera.)



Läsanvisning

I nästa avsnitt; **Några slutsatser och rekommendationer**, redovisas några reflektioner och tankar från sammanställningen. Själva bolags-sammanställningen presenteras i bilaga på sidorna 11-22 under rubriken BILAGA, **Nätutvecklingsplaner i sammandrag**. Sist i bilagan redovisas Svenska Kraftnätets planerade investeringar i elområde 4, nätbolagens prognostabell samt några relevanta länkar för ytterligare fördjupning.



Några slutsatser och rekommendationer

Kapacitetsbehovet 2025 - 2034

Nedan redovisas i ett urval nätbolagens kapacitetsbehov.

Samtliga nätbolag prognosticerar för en ökning av kapacitetsbehovet fram till 2034. Skillnaden i hur nätföretagen redovisat behovet gör det dock svårt att direkt jämföra siffrorna mellan bolagen. Störst ökning (över 40 % beroende på scenario) prognosticerar Landskrona Energi, Österlens Kraft AB, Skurups Elverk AB, Sjöbo Elnät AB, Mellersta Skånes Kraft samt Trelleborgs Elnät. För sex bolag ligger ökningen på mellan 20 % - 40 %. Lägst behov av ökad överföringskapacitet har Höganäs, Bromölla och E.ON.

Majoriteten av bolagen anger elektrifiering av fordonsflottan och laddinfrastruktur som en starkt drivande faktor för ökat effektbehov, men även industriell omställning, utbyggnadsplaner och tillväxt bidrar.

Den största ökningen förväntas av Landskrona Energi AB (LEAB). Landskrona har en strategisk position och förväntar sig nya etableringar inom både industri och bebyggelse. Kapacitetsökningen här ligger på +175 % i vissa delområden. Drivkrafter som anges är industriell expansion i kombination med stor satsning på lokal energiproduktion. Solkraft förväntas stå för en betydande del av energitillskottet.

Trelleborgs Elnät AB prognosticerar för en kapacitetsökning på mellan 29 och 100 %, beroende på scenario. Drivkrafter är elektrifiering av transportsektorn, med särskilt fokus på landel till sjöfarten. En möjlig vätgasanläggning och expansion av östra industriområdet är andra exempel på stora anslutningar. Projektet Kuststad 2025, innebär en omfattande stadsutveckling med nya bostäder och verksamhetsområden som också inkluderar laddinfrastruktur för både lätta och tunga fordon.

Österlens Kraft AB förväntar sig att effektbehovet ökar med 75 - 85 %. Man konstaterar att lokala begränsningar relaterade till laddinfrastruktur och solcellsanslutningar kan bli utmanande.

Bjäre Kraft Elnät AB planerar att ansluta ett stort batterilager på över 7 MW, vilket är en av de största enskilda anslutningarna i regionen. Omvänd effektriiktning (att nätet matar ut el i stället för att konsumera) väntas bli aktuellt redan 2027, vilket ökar belastningen på regionnätet.

Skurups Elverk AB prognosticerar för 60 % kapacitetsökning och planerar för flera stora kommersiella anslutningar, exempelvis för snabb-laddning nära E65.

Öresundskraft Elnät AB räknar med en ökning av överföringskapacitet i alla delområden på mellan 16–30 % framför allt drivet av elektrifieringen av transportsektorn.

Bromölla Energi och Vatten AB prognosticerar för en ökning med 12 % där industrins expansion står för 60 % av kapacitetsökningen fram till 2034.

Höganäs Elnät AB prognoser visar på en ökning med 3,75 % (3 MW), vilket är en av de lägsta procentuella ökningarna bland bolagen. Som orsaker anges begränsad befolkningsökning och elektrifiering. Kun-der i området genomför också energieffektiviseringar som bedöms balansera nya behov. Lokala förutsättningar, som en hög andel små-
hus och begränsad industriutveckling, bidrar till den låga ökningen. Dock finns begränsningar mot överliggande nät som hindrar större produktionsanläggningar.

På sidan 23 redovisas bolagens kapacitetsbehov i tabell.

Bolagens prognosarbeten

Bolagens prognosunderlag för att beräkna kapacitetsbehovet base-ras på en rad olika underlag, styrdokument, modeller, metoder och samarbeten. De vanligaste faktorerna som beaktas är befolkningsut-veckling, elektrifiering av transportsektorn, industriella etablering-ar och solcellsproduktion. Bolagen använder främst prognosmodel-len från Energiforsk; Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag (2024;1006) som tar hänsyn till anslutningsärenden, kommunernas planer, elektrifierad transport och stora punktlaster som solparker och industrier.

Södra Hallands Kraft hänvisar till Behovskartan (AI Sweden). E.ON och Öresundskraft Elnät AB refererar till Skåneprojektet Effektprognoser.



Flertalet bolag samarbetar med kommunerna och använder översikts-planer, mark-och boendeprogram, detaljplaner och befolkningsprog-noser som underlag för att uppskatta framtida effektbehov. Tre bolag hänvisar till Regionplan för Skåne 2022-2040 (Trelleborg Elnät AB, Brittedal Elnät samt Mellersta Skånes Kraft Ek. för.).

Faktorer som påverkar prognoserna är utbyggnadsplaner, industrins tillväxt och sol- och vindkraftens expansion, samt behovet av laddin-frastruktur.

Storkunder och planerade punktlaster tas i vissa fall med i prognosen för att bedöma behovet av överföringskapacitet, i vissa fall inte.

Kraftringen har tagit fram prognoser uppdelat på specifika faktorer och man arbetar också med att få in information från de olika kommu-
nerna i nätområdet, på ett gemensamt standardiserat sätt.

Bolagen skiljer sig alltså åt både avseende underlag och metoder de an-vänder för prognosarbetet, liksom vilka specifika faktorer de väljer att lyfta in i planerna.

Utmaningar med punktanslutningar

Flera bolag nämner problem med att hantera stora punktanslutningar som överskrider nätets kapacitet. Detta är en pågående och ökande pro-blematik, särskilt i områden med snabb tillväxt av exempelvis solcellspro-duktion och elintensiv industri. Det finns också en osäkerhet kring vilka anslutningar som faktiskt kommer att genomföras, vilket gör att de inte alltid kan inräknas i de långsiktiga planerna. Denna osäkerhet kan skapa svårigheter för bolagen att säkerställa att nätet är tillräckligt dimensione-rat och att flexibilitetslösningar är på plats när behov uppstår.



Laddinfrastruktur för tung trafik

Flera bolag nämner utbyggnad av laddinfrastruktur för transportsektorn inklusive tung trafik och sjöfart som en viktig och drivande faktor. Fokus ligger främst längs E6, E65 och andra strategiska vägar samt i hamnområden som Helsingborg, Trelleborg och Ystad. Det handlar om både snabbladdningsstationer, större kopplingsstationer för sjöfart samt tunga transporter och förväntas öka effektbehovet markant.

Exempelvis Sjöbo Elnät AB uppskattar kapacitetsbehovet för laddinfrastruktur för tung trafik på 15–25 MW fram till år 2035. Skurup Elverk AB prognosticerar för laddinfrastruktur på mellan 6–10 MW till år 2034. Öresundskraft Elnät AB lyfter behovet av laddinfrastruktur längs E6 och andra större vägar.

Bedömning om redovisade åtgärder klarar behovet

Delvis har informationen som bolagen redovisat varit svår att tolka, vilket innebär att det är i vissa fall är otydligt om nätföretaget uppskattar att de kommer möta prognosen eller inte. Med detta sagt har det ändå kunnat konstateras att fyra bolag, Landskrona Energi, Bromölla Energi och Vatten AB, Brittedal Elnät samt Olseröd Elektriska, anser sig med genomförda åtgärder klara behovet fram till 2034, dock kvarstår vissa osäkerheter rörande regionnätet.

Några bolag, Mellersta Skånes Kraft, Österlens Kraft, Ystad Energi Elnät, Trelleborgs Elnät, anger att åtgärderna är tillräckliga fram till 2027, därefter krävs förstärkningar. Flertalet bolag är beroende av regionnätskapaciteten som hanteras av E.ON.

Regionnätsägaren E.ON i sin tur konstaterar att det är utmanande att möta prognosen för den planerade konsumtionen i Skåne, särskilt i nordvästra Skåne. För södra Skånes del kommer de beslutade projekten att lösa kapacitetsbegränsningarna på 6–10 år där flera åtgärder ingår i ett större samarbetsprojekt mellan E.ON och Svenska Kraftnät. Ett större nätförstärkningsprojekt är beslutat även i nordöstra Skåne för att öka kapaciteten för ytterligare konsumtion där, samt i västra delen av Blekinge län.

Flexibilitetstjänster som lösning på kapacitetsutmaningar

Flexibilitetstjänster är en rad olika lösningar som elsystemanvändare kan tillhandahålla för att hantera effekttoppar i elnätet och stödja en effektiv användning.

Flera bolag planerar att införa flexibilitetstjänster som lösning på kapacitetsutmaningarna, men flera påtalar också att dessa ännu är under utveckling.

Exempelvis Trelleborgs Elnät AB förväntar sig ett behov av stöd-tjänster inom 5 år för att hantera både kortsiktiga och långsiktiga kapacitetsutmaningar.

Bjäre Kraft Elnät AB planerar en lokal flexibilitetsmarknad med 5 MW kapacitet till 2030, som dock ännu inte är fullt ut definierad.

Kraftringen arbetar med att ta fram villkorade avtal för temporära kapacitetsbegränsningar.

Bromölla Energi och Vatten AB använder effekttariffer för att minska effekttoppar.

Ystad Energi bedömer att från 2027 kommer behovet av flexibilitetslösningar uppgå till 10 MW. Lösningarna inkluderar batterilager, elbilsladdning och produktionsbortkoppling.

Lokal produktion av förnybar energi

Många nätbolag prognosticerar för stora ökningar i installerad solcellseffekt, ibland med mer än 100 % fram till 2034. Några exempel:

- C4 Elnät AB (Kristianstad): +20,6 MW installerad effekt (+108 %).
- Skurups Elverk +7 MW (140 %).
- Sjöbo Elnät AB räknar med en ökning fram till 2034 med 25 MW, dvs en ökning på drygt 100 %.
- Landskrona Energi AB räknar med att i vissa områden kan ökningen av solkraft förväntas öka med 500 %.
- Öresundskraft Elnät AB har i alla delområden ett stort intresse från kunder som vill ansluta större produktionsanläggningar såsom solcellsparker.

Vindkraftens tillväxt är mer oklar. Bromölla Energi anger brist på utrymme. Sjöbo Elnät AB bedömer att intresset är svalt. Skurups Elverk AB konstaterar att kommunen är restriktiv mot både land- och havsbaserad vindkraft. Trelleborgs Elnät AB konstaterar att Trelleborgs kommun prioriterar utbyggnad av solceller och vindkraft men undviker att använda högvärdig jordbruksmark för detta.

Samarbete med externa aktörer

För att hantera redovisade osäkerheter och långsiktiga utmaningar, är alla bolag överens om att ett utökat samarbete mellan elnätsbolagen och externa aktörer (såsom E.ON, Svenska Kraftnät, Region Skåne och kommuner med flera) är avgörande. Dessa samarbeten handlar inte bara om nätinfrastruktur, utan även om gemensamma prognoser, markanvändning, planering av utbyggnadsområden, företagsetableringar, nya punktanslutningar, flexibilitetslösningar med mera.

Synpunkter från samrådet hösten 2024

Under hösten 2024 var samtliga nätutvecklingsplaner ute på samråd och resultatet av detta samråd redovisas i samrådsredogörelser i bilagor till nätutvecklingsplanerna.

Under samrådsskedet mottog E.ON ett 20-tal yttranden från aktörer i Skåne, medan de lokala nätbolagen tog emot cirka 3–4 yttranden, var-dera. Genomgående har remissinstanserna efterlyst följande;

- Önskan om mer dialog och samverkan.
- En delområdesindelning som bättre följer kommunindelningen.
- Bättre och mer gemensam systematik i prognosarbetet.
- Ökad tydlighet om hur olika prognoser, program och plandokument har beaktats i prognosen.
- Ökad tydlighet om planerade åtgärder anses vara tillräckliga eller ej.
- Bättre information om planerade investeringar.

Samverkan mellan nätutvecklingsplaner och fysisk planering

Utifrån ett samhällsplaneringsperspektiv kan nätutvecklingsplanerna, som handlar om kapacitetsbehov, produktion, utbyggnad och förstärkning av elnät, dra stor nytta av att integreras i arbetet med fysisk planering.

Genom att integrera relevant information från region-, översikts-, och detaljplanering kan nätbolag, kommuner och regioner tillsammans bättre säkerställa att nödvändig kapacitet är tillgänglig.





Med en återkommande dialog om prognosunderlag, prognosmodeller, styrdokument och planer, kan man gemensamt planera för att elförsörjning byggs ut i takt med den urbana och regionala utvecklingen.

Till stöd för en sådan samverkan har Skånes effektkommission nyligen tagit fram en guide med rekommendationer för att underlätta och uppmuntra till goda dialoger mellan Region Skåne, kommuner, länsstyrelsen och elnätsföretag; **Planera tillsammans.**

Summering och rekommendationer

Elnätsbolagens för att hantera det prognostiserade kapacitetsbehovet väl genomarbetade, men många utmaningar kvarstår, särskilt i relation till stora punktanslutningar, regionnätets kapacitet och osäkerheten kring framtida efterfrågan.

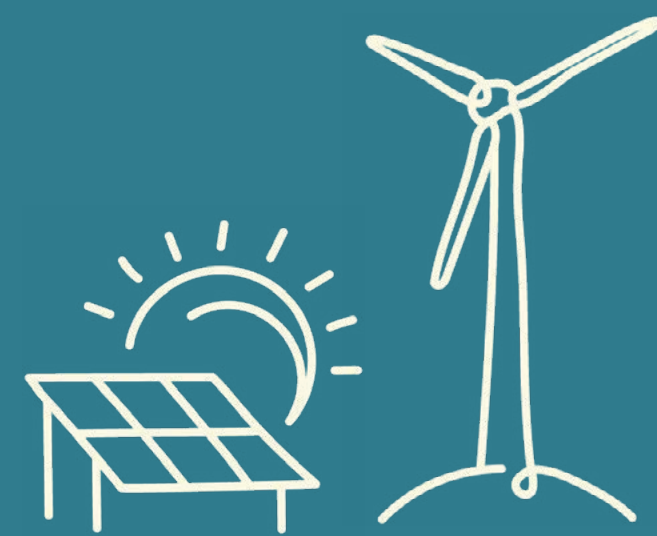
Några reflektioner;

- Solkraft och elektrifiering av fordonsflottan är huvudsakliga drivkrafter bakom de framtagna kapacitetsprognoserna för perioden.
- Prognosarbetet behöver utvecklas med ett gemensamt metodstöd.
- Det är ibland oklart hur redovisade planerade investeringsprojekt påverkar kapaciteten i lokalnätet och överliggande nät.
- Intressant information för många aktörer är också vilka områden/lägen som har god kapacitet under perioden. Här hade det troligtvis underlättat om nätområdena på sikt delades upp i fler delområden och efter kommungeografisk avgränsning.
- Ett fortsatt nära samarbete mellan lokala nätbolag, E.ON, Svenska Kraftnät, Region Skåne och kommunerna blir avgörande för att säkerställa att elnäten kan hantera den snabbt växande efterfrågan på el i Skåne.

- Då nätutbyggnad och ny energiproduktion ofta landar i geografiska överväganden utgör nätutvecklingsplaner ett nytt, viktigt verktyg i den fysiska planeringen på regional och kommunal nivå.

Avslutningsvis redovisas här ett antal tänkbara rekommendationer för fortsatta aktiviteter inom elförsörjningsområdet kopplat till fysisk planering:

- Fördjupning om förväntat ökad produktion och då särskilt solkraften, bland annat med utgångspunkt i nya EU-direktiv.
- Identifiera geografiska områden med brister respektive god tillgång till el fram till 2034 – eventuellt kan detta kopplas till regionplanens tillväxtmotorer.
- Fördjupa samarbeten kring och metoder för prognosarbetet, relevant planeringsunderlag och datainhämtning, (se exempelvis projekt Effektprognoser.se och projekt ELMer.).
- Analysera konsekvenser av EU:s direktiv för landel i hamnar, dvs konsekvenser för Skånes hamnar.
- Belysa elförsörjningen i ett beredskapsperspektiv i region-och översiktsplanering.
- Föra dialoger om resultatet av första omgångens nätutvecklingsplaner och hur dessa kan användas i region-och översiktsplanering samt ge förslag på förbättringar till nästa planperiod.



Bilaga

Nätutvecklingsplaner i sammandrag

Bjäre Kraft Elnät AB

Uppgifter om bolaget

Bjäre Kraft Elnät bedriver nätverksamhet i Båstads och Ängelholms kommuner, med en koncession som sträcker sig från Hallands Väderö till Båstad. Bjäre Kraft Elnät ansluter drygt 14 000 kunder.

Bolagets prognosarbete

Bjäre Kraft Elnät har använt prognosmodellen Energi-forsks ”Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag (2024;1006)”. Prognosarbetet utgår från tre bidragande faktorer; befolkningsutveckling, punktlaster och elektrifiering av transporter. Bolaget har under prognosarbetet haft dialog med de intressenter som kan ha en märkbar effekt på överföringskapaciteten vilka har identifierats till Båstad hamn, Torekov hamn, Nolato, Lindab samt Båstad och Ängelholms kommuner. Utöver dessa intressenter har aktiva anslutningsförfrågningar tagits med. För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifiering av transportsektorn ligger även här Energiforsks rapport till grund för antaganden.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Effektbehovet väntas öka med 12,8 MW eller 22 %, främst drivet av planerat batterilager och elektrifiering. Största ökningen av behov av överföringskapacitet inträffar 2027 när en aktör på frekvensmarknaden förväntas driftsätta ett batterilager på över 7 MW vilket både är den enskilt största anslutningsförfrågan och punktlasten som Bjäre Kraft Elnät har under perioden 2025–2034. Därefter förväntas elektrifieringen av fordonsflottan att utgöra den näst största delen av ökningen, följt av förväntad samhällstillväxt.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Begränsningar finns i inmatning från överliggande nät. Effektriktningen ut mot överliggande nät förväntas att öka och redan 2027 göra Bjäre Kraft Elnät till en producerande enhet mot överliggande nät. De största bidragande orsakerna är planerade solcellsparkar men även planerade batterilager.

Planerade investeringar

Ny fördelningsstation i Boarp (2029), ombyggnation av Grevie station, kabeluppgraderingar samt transformatorupprustning.

Behov av flexibilitetstjänster

Bjäre Kraft Elnät har ett ökande behov av flexibilitetstjänster för att möta effektutmaningar och planerar att införa villkor i anslutningsavtal och effekttariffer senast 2027 för att hantera effektoppar. Målet är att erbjuda en lokal flexibilitetsmarknad till 2030, även om detaljerna kring detta ännu inte är klara.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

Planerade investeringar och åtgärder för perioden 2025–2034 bedöms tillräckliga för att möta kapacitetsbehov, men flaskhalsar kvarstår i abonnemanget mot E.ON.

Brittedals Elnät Ekonomisk förening

Uppgifter om bolaget

Brittedal Elnät Ekonomisk förening förser ca 4 558 kunder med el i glesbefolkade områden i Hässleholm, Östra Göinge, Osby och Kristianstad kommuner.

Bolagets prognosarbete

Brittedal Elnät använder en omfattande analysprocess för att förutse framtida utveckling och påverkan på verksamheten. Informationen hämtas från nationella, regionala och kommunala planer, samt i samarbete med andra elnätsbolag och E.ON AB.

På regional nivå har följande information använts:

- Färdplan för Skånes elförsörjning, Region Skåne, 2023
- Klimat- och energistrategi för Skåne, Region Skåne, 2017
- Trygg elförsörjning Skåne, Länsstyrelsen Skåne, 2020
- Skånes befolkningsprognos 2023–2032, Region Skåne, 2023
- Regionplan för Skåne 2022–2040, Region Skåne, 2022

Kommunala planer från Hässleholm, Östra Göinge, Osby och Kristianstad har använts för lokal anpassning. Fokusområden är förändringar i energibehov, teknikval, infrastruktur och regelverk. Prognosarbetet kompletteras med dialoger med regionala aktörer och samarbeten med andra nätbolag för att hantera omvärldsförändringar och gemensamma utmaningar.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen för 2025–2034 visar ett behov av ökat maxuttag på mellan 1–5 MW och 4–21 %. Den installerade produktionen förväntas öka med 2–10 MW eller 25–100 %. Elektrifiering av fordonsflottan är en av de huvudsakliga drivkraft-

terna bakom ett ökat effektbehov. Här är det uteslutande en ökning av så kallad hemmaladdning som bidrar till ökningen. Det förväntas inte någon utbyggnad av publika laddningsstationer. Tillväxten av småskalig solcellsproduktion antas i ett högt scenario öka med ca 12% per år fram till år 2034.

Bedömningen görs att inga stora solcellsanläggningar kommer att byggas då länsstyrelsen tidigare uttryckt en restriktiv hållning till solcellsparkar i området.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nätet är tillräckligt för nuvarande behov, men äldre transformatorer behöver uppgraderas för framtida produktion.

Planerade investeringar

Förnyelse av nätstationer, kabeldragning och utbyte av äldre luftledning planeras.

Behov av flexibilitetslösningar

Flexibilitetslösningar som batterilager övervägs men bedöms enbart som komplement till traditionell utbyggnad.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade reinvesteringarna och förstärkningarna fram till 2027 beräknas vara tillräckliga för att hantera den lokala tillväxten. Effektprognosen Brittedal Elnät tagit fram indikerar också att effekttillväxten därefter ska gå att hantera inom ramen för normala investeringar. Effekttillväxten indikerar ej heller några stora utmaningar avseende kapaciteten från angränsande elnät, E.ON AB.

Bromölla Energi och Vatten AB

Uppgifter om företaget

Bromölla Energi och Vatten AB ägs av Bromölla kommun. Elnätet omfattar Bromölla tätort och har en inmatningspunkt från överliggande regionnät. Överliggande nät ägs av E.ON AB. Antal kunder 4 161.

Bolagets prognosarbete

Effektprognosen baseras på EnergiForsks metod för bostäder, lokaler och små verksamheter, inklusive laddning av personbilar och lätta lastbilar. Laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar beaktas inte då inga uppgifter finns. Dialog har i tidigt skede förts med de största aktörerna i nätet, myndigheter och överliggande nätägare samt Bromölla kommun.

Kommunens detalj- och översiktsplaner är inräknade i effektprognosen. Industrins och nyetableringars ökade effektbehov har tagits med som punktlaster. Denna post står för cirka 60 % av prognostiserad effekthöjning och är därmed den största bidraget i effektökningen.

Produktionsanläggningar har utelämnats i effektprognosen. Stora solcellsparker byggs sannolikt inte, men mindre anläggningar kan anslutas till högspänningsnätet. Vindkraft bedöms av bolaget inte aktuellt på grund av brist på utrymme.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

För perioden 2025 - 2034 prognosticeras för en kapacitetsökning från 19 till 21,3 MW, eller cirka 12 %.

Prognosen visar en relativt stabil efterfrågan, med huvudsaklig ökning från industriella satsningar.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nuvarande nät bedöms kunna hantera prognostiserade behov med planerade förstärkningar.

Planerade investeringar

Fokus ligger på modernisering, bland annat kabelutbyte och uppgradering av ställverk.

Behov av flexibilitetslösningar

Effekttariffer används för att minska effektoppar. Behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser bedöms vara lågt.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta efterfrågan fram till 2034.

C4 Elnät AB

Uppgifter om bolaget

C4 Elnät AB, är ett kommunägt nätbolag i Kristianstad kommun. Elnätet utgörs av två geografiskt skilda områden med utgångspunkt i tätorterna Kristianstad och Åhus. Antal elnätsabonnemang 2024: 28 558.

Bolagets prognosarbete

Bolaget har analyserat historiska laster och faktorer som påverkar framtida effektbehov. En enkät till kunder med effektabonnemang samlade in data om framtida behov och planer. Dialog har genomförts med Kristianstad kommun om översiktsplan, befintliga och planerade detaljplaner samt befolkningsprognos. Prognosen har även tagit stöd i kommunens exploateringsplaner.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Delområde Kristianstad har en prognosticerad kapacitetsökning om nästan 34 % (23,1 MW). Närmare 14 %r (9,4 MW) utgörs av tillkommande behov där föranmälan redan har inkommit. Prognosticerat behov i delområde Åhus är nästan 27 % (7,9 MW) varav redan föranmälda behov uppgår till 10 % (2,8 MW). Den prognosticerade ökningen av installerad solcellseffekt uppgår till cirka 108 % i respektive delområde. I Kristianstad innebär det en ökning med 20,6 MW installerad solcellseffekt. I Åhus motsvarar ökningen 8,3 MW fram till 2034.

Elektrifiering inom transport och industri samt exploateringsprojekt driver ökningen, medan solceller, batterilager och energieffektivisering påverkar behovet.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nuvarande kapacitet är otillräcklig för vissa områden, främst i centrala delarna av Kristianstad, vilket kräver förstärkningar för att undvika avbrott. Problematiken härleds främst till kapacitetsbegränsningar från överliggande nät. Regionnätet men även egna nätet begränsar möjligheterna att ansluta produktion inom båda delområdena.

Planerade investeringar

Förstärkning av Hammar och Härlöv (2025–2027), ny mottagningsstation i Kristianstad (2030–2034), ombyggnad av slingor i Åhus. Nytt industriområde i västra Åhus. Diverse förstärkningsprojekt.

Behov av flexibilitetstjänster

Behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser är förhållandevis stort i delområde Kristianstad fram till en ny mottagnings- och fördelningsstation och en ny anslutning till regionnätet finns utbyggd. Kristianstadsområdet försörjs idag delvis via produktion i C4 Energis kraftvärmeverk, Allöverket. Under förutsättningen att Allöverket producerar normalt då elpris och temperatur är gynnsamma, så bedöms mängden avrop av flexibilitetsresurser dock vara begränsad.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna bedöms vara tillräckliga, men nätet förblir ansträngt tills den nya 130 kV-anslutningen och den nya mottagnings-och fördelningsstationen är på plats.

Höganäs Elnät AB

Uppgifter om företaget

Höganäs Energi Elnät AB är kommunägt och verkar främst inom Höganäs kommun (16 000 kunder) och delvis i Helsingborgs kommun (200 kunder). Överliggande nät ägs av Öresundskraft AB.

Bolagets prognosarbete

Prognosarbetet har i huvudsak genomförts enligt Energiforsks prognosmodell. Prognosen bygger på tre scenarier, troligt, lågt och högt effektbehov. Underlag utgörs av kommunens exploateringsplaner, Region Skånes effektkartläggning, kunddialoger samt trender för elbilsförsäljning. Förväntad effekt från nya bostäder och elbilar har inkluderats, medan tung transport bedöms ha liten påverkan.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Trolig prognos: Effektbehovet ökar marginellt, från 80 MW (2024) till 83 MW (2034) eller knappt 4 %. Prognos enligt högt scenario ligger på cirka 14 % om elektrifieringen accelererar kraftigt. Ett lågt scenario visar en minskning med knappt 4 % om effektiviseringstrender dominerar.

Elektrifiering av transportsektorn och ökad byggnation driver behovet av högre kapacitet. Effektivisering hos kunder minskar dock det totala effektbehovet. Begränsningar i överliggande nät hindrar anslutning av större produktionsanläggningar.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Det lokala nätet kan hantera prognostiserade behov under perioden. Begränsningar i överliggande nät hindrar dock inmatning av ytterligare produktion.

Planerade investeringar

Det finns för närvarande inte några kapacitetshöjande investeringar som planeras i nätet för att öka överföringskapaciteten i Höganäs Energis anläggningar. Fokus ligger på att ersätta äldre anläggningar.

Kapacitetshöjande investeringar planeras endast vid anslutning av nya kunder. Inga större förstärkningar för att öka överföringskapaciteten planeras under perioden.

Behov av flexibilitetstjänster

Begränsade behov av flexibilitetstjänster inom det egna nätet. Eventuellt behov av nedstyrning av produktion vid onormala driftlägen. Utveckling inom flexibilitetsmarknader följs men bedöms inte vara aktuellt lokalt.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna anses tillräckliga för det lokala nätet, men överliggande nät begränsar möjligheten att tillgodose större anslutningar. Dialog med Öresundskraft AB om att öka inmatningskapaciteten pågår.

Kraftringen Nät AB

Uppgifter om bolaget

Kraftringen Nät AB (KNAB), är ett kommunägt bolag och ansvarar för åtta nätområden i Skåne och Blekinge. Bolaget betjänar cirka 100 000 abonnemang varav 95 400 i Skåne. Huvudsakliga kommuner i Skåne är Lund, Lomma, Eslöv, Hörby, Höör, Svalöv, Klippan, Staffanstorp samt Åstorp.

Bolagets prognosarbete

KNAB använder Energiforsks prognosmodell. Prognosen bygger även på historiska maxeffekter och nya anslutningsförfrågningar. Samarbete med Skånes Effektkommission stärker modellens tillförlitlighet. Antaganden om tillkommande bostäder och verksamheter görs med hjälp av Region Skånes prognoser för befolkningsutveckling och demografiskt bostadsbehov per kommun. Befintligt antal fordon, andel laddbara samt fordonsflottans utveckling bestäms med hjälp av data från Trafikanalys och Power Circles scenarion.

Bolaget har tagit fram scenarion uppdelat i kategorier (fordonsladdning, bostäder osv) vilket ger en bra bild av vad det är som i första hand förväntas bidra till behov av ökad överföringskapacitet. Ett arbete pågår också för att få in information från de olika kommunerna på ett gemensamt standardiserat sätt.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Kapacitetsbehovet beräknas öka fram till 2034. Exempelvis förväntas Lunds nät öka med 29 % och Ringsjö med 57 %. Stora delar av KNAB:s elnät är beläget i Öresundsregionen, ett område med en stark tillväxt, både vad det gäller befolkning och nyetableringar. Tillsammans med ett stort behov av laddinfrastruktur för transporter och utbyggnad av solceller är det faktorer som bidrar till ett ökat behov av överföringskapacitet.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

KNAB har idag kapacitet för den grundläggande efterfrågan, men vissa punkter som Hörby, Klippan, Maglasäte och Borgeby har begränsningar mot överliggande nät. Flera av de inkomna förfrågningarna om nya stora punktanslutningar kräver utökade abonnemang mot överliggande nät. Vissa av dessa kommer troligtvis att kräva ombyggnad i överliggande nät innan abonnemanget kan utökas med full efterfrågad effekt.

Planerade investeringar

Bolaget redovisar ett 40-tal investeringar. Fokus ligger på kapacitetshöjningar i viktiga delområden, kopplat till urbanisering och transport. Planerade åtgärder inkluderar byggnation av nya fördelningsstationer, ombyggnad av nätstationer och förstärkning av ledningsnät.

Behov av flexibilitetstjänster

Behov har identifierats i områden som Hörby, Klippan, Maglasäte och Borgeby. Bedömningen är att åtgärder på överliggande nät som möjliggör ökade abonnemang kan vara på plats inom fem år. Det pågår ett arbete med att ta fram villkorade avtal för i första hand temporära kapacitetsbegränsningar i nätet.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

KNAB bedömer att åtgärderna är tillräckliga för att möta den organiska tillväxten i konsumtion och produktion. Därremot är större anslutningsförfrågningar osäkra och kräver ytterligare planering samt förbättrad dialog med intressenter och regionnätsägare.

Landskrona Energi AB

Uppgifter om bolaget

Landskrona Energi AB (LEAB) är kommunägt och driver nätverksamhet inom Landskrona tätort. Har cirka 7 000 kunder. Verksamheten omfattar fyra delområden med fokus på bostäder och industri. Dessa är ej geografisk specificerade.

Bolagets prognosarbete

LEAB:s prognosarbete bygger på en långtidsplan som har tagits fram i dialog med Landskrona kommuns stadsbyggnadsförvaltning. I denna dialog presenterade staden sina utbyggnadsplaner för att möta framtida befolkningsutveckling i nya bostadsområden samt industrietableringar med nya ytor för industri och vindkraftsetablering. Behovet har kartlagts genom analys av framtida konsumtion, energiefektivisering och laddinfrastruktur.

Dialog förs löpande med E.ON för att matcha behovet regionalt och lokalt.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Fram till 2034 förväntas konsumtionen öka med mellan 9 - 175 % i vissa delområden, medan lokal energiproduktion, såsom sol- och vindkraft, kan öka med upp till 500 % (solceller på villatak).

Det ökade behovet av överföringskapacitet drivs främst av nya bostäder, industriområden och lokal energiproduktion.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Kapacitetsbegränsningar finns i flera delområden för både konsumtion och produktion. För att hantera detta används villkorade avtal, där konsumtion och produktion regleras tills nätutbyggnad är genomförd. Ett signalsystem utvecklas för att hantera produktionsanläggningar vid nätfel.

Planerade investeringar

LEAB planerar att byta ut samtliga krafttransformatorer och genomföra kapacitetshöjande åtgärder i alla delområden. Investeringarna syftar till att möta ökat effektbehov och förbättra nätkapaciteten.

Behov av flexibilitetstjänster

Fram tills det att elnätet är utbyggt arbetar LEAB med villkorade avtal. LEAB ser inget behov av att arbeta med flexibilitetstjänster, därav finns inget behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser i nätet.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna, inklusive utbyggnad av elnätet och lokal produktionsstyrning, bedöms vara tillräckliga för att möta prognoserna för 2025–2034. En regelbunden dialog förs med regionnätsägaren E.ON för att möjliggöra prognostiserade effektbehov.

Mellersta Skånes Kraft Ekonomisk förening

Uppgifter om bolaget

Mellersta Skånes Kraft Ekonomisk förening bedriver nätverksamhet i Kristianstad, Hässleholm, Höör och delar av Hörby kommuner. Nätet består till stor del av luftledningar i skogsterräng och omfattar 2 433 kunder.

Bolagets prognosarbete

Mellersta Skånes Krafts (MSK) framtidsprognoser baseras på en rad källor och faktorer på både nationell, regional och kommunal nivå. Dessa källor innefattar Sveriges energi- och klimatplan, scenarier från Energimyndigheten, Svenska Kraftnätets systemutvecklingsplan samt kommunala och regionala strategier. På regional nivå har följande information använts:

- Färdplan för Skånes elförsörjning, Region Skåne, 2023
- Klimat- och energistrategi för Skåne, Region Skåne, 2017
- Trygg elförsörjning Skåne, Länsstyrelsen Skåne, 2020
- Skånes befolkningsprognos 2023–2032, Region Skåne, 2023
- Regionplan för Skåne 2022–2040, Region Skåne, 2022

På kommunal nivå har översiktsplaner, trafikstrategier och kommunala bostadsförsörjningsprogram utgjort underlag. Genom att analysera och sammanväga dessa data har två scenarier skapats – ett högt och ett lågt tillväxtscenario. Dessa scenarier används för att bedöma behovet av infrastruktursatsningar, affärsmodeller och styrmöjligheter för att möta det förväntade effektbehovet.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen för 2025–2034 visar ett effektbehov på mellan 8 och 12 MW, eller en ökning med 0–50 %, beroende på scenario, huvudsakligen drivet av hemmaladdning av elbilar och ökad elektrifiering av jordbruket. Solkraft står för majoriteten av produktionen, och en ansökan om en 14 MW solcellspark är under övervägande.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Trots omfattande förnyelse är stora delar av nätet byggda på 1970-talet. Effektbehovet har hittills varit stabilt, men kapacitetsutmaningar väntas redan 2028, bland annat på grund av Trafikverkets tillfälliga elanslutningar vid ombyggnad av riksväg 23.

Planerade investeringar

Planerade investeringar omfattar ny fördelningsstation i Ullarp samt utbyte av transformatorer och ställverk.

Behov av flexibilitetstjänster

MSK överväger flexibilitetslösningar, såsom användarflexibilitet, energilager och stödtjänster för att komplettera nätutbyggnad. Regelverk och marknad för flexibilitetstjänster är dock ännu under utveckling.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade förstärkningarna och reinvesteringarna fram till 2027 bedöms tillräckliga för att möta lokala behov. Efter 2027 förväntas ett ökat behov av kapacitet mot E.ON regionnät, främst drivet av elbilsaddning och solcellsproduktion.

Olofströms Kraft Nät AB

Uppgifter om bolaget

Olofströms Kraft Nät AB ägs av Olofströms kommun och ansvarar för eldistribution sex kommuner varav tre i Skåne; Bromölla, Kristianstad och Osby kommuner. Bolaget har totalt cirka 14 000 kunder.

Bolagets prognosarbete

Prognoser baseras på EnergiForsks modell som ger en detaljerad och säker analys av framtida effektbehov. Befintliga prognoser inkluderar både befolkningsutveckling och kommunernas detaljplaner. Dialog har förts med Region Blekinge, Länsstyrelsen, kommuner, och E.ON.

Energieffektivisering förväntas dämpa behovet för hushåll, medan laddinfrastruktur och industriutökning driver upp behovet.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Överföringsbehovet ökar stadigt från 71,1 MW (2025) till 84,8 MW (2034) eller med cirka 19 %. Ökningen drivs av elektrifiering av transportsektorn och växande industriellt effektbehov. Laddinfrastruktur för tunga fordon förväntas vara begränsad, medan befintliga kunder står för merparten av det ökade effektbehovet. Produktionsanläggningar som solceller påverkar främst lågspänningsnätet.v

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Elnätet är väl dimensionerat och klarar dagens behov. Utmaningar kan dock uppstå längst ut i lokalnätet, där kapaciteten kan bli begränsad om planerade investeringar uteblir. Regionnätets förmåga att hantera framtida behov är osäker.

Planerade investeringar

Stora investeringar och förstärkningsprojekt planeras för att stärka kapaciteten och förnya äldre nätstrukturer. Bland annat ny kabel och förstärkning av station i Äskekärre i Skåne.

Behov av flexibilitetstjänster

Effekttariffer förväntas minska effekttoppar och därmed behovet av investeringar. Behovet av flexibilitetstjänster är lågt för de kommande 10 åren, eftersom elnätet redan är robust dimensionerat för framtida krav.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna anses tillräckliga för att hantera det prognostiserade behovet fram till 2034. Regionnätets kapacitet är dock avgörande.

Olseröd Elektriska Distributionsförening

Uppgifter om bolaget

Olseröd Elektriska Distributionsförening (OEDF) betjänar ett litet nät med 1 806 kunder, varav många är fritidshusägare. Nätområdet utgörs av Olseröd, Maglehem och Degerberga sommarby med flera små orter.

Bolagets prognosarbete

Prognosarbetet har utgått från EnergiForsks modell från april 2024. Kontakt har tagits med Trafikverket och Kristianstad kommun. Informationsutbyte har skett om detaljplaner och framtida etableringar. Dialog har genomförts med E.ON AB som nätägare till överliggande regionnät liksom med Svenska Kraftnät, enligt deras rutin för samråd kring nätutvecklingsplaner.

Befolkningsutvecklingen i nätområdet väntas ligga stilla fram till 2034. Historiskt sett har det i genomsnitt byggts två nya fritidshus per år och i effektprognosen har det antagits att den trenden kommer att fortsätta.

Effektberäkningar för laddning av personbilar och lätta lastbilar har följt EnergiForsks metod och data från trafa.se har använts i enlighet med metoden.

Laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar finns med i effektprognosen men är nollad eftersom det saknas initiativ till att bygga laddplatser för denna kategori. Inga industrier eller större etableringar är på gång.

Produktionsanläggningar har utelämnats i effektprognosen. De anläggningstyper som är aktuella är solcellsanläggningar och ett vindkraftverk.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen för perioden 2025–2034 visar ett behov av kapacitetsökning på 0,8 MW eller 16 %. Laddning av lätta fordon står för knappt 70 procent av effektökningen fram till 2034.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Kapaciteten bedöms som tillräcklig förutsatt att planerade investeringar genomförs.

Planerade investeringar

Nya nätstationer och kablar planeras för att förbättra robustheten.

Behov av flexibilitetstjänster

Flexibilitetslösningar bedöms ha låg påverkan men effekttariffer införs för att hantera kapacitetsbehov.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

Åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta framtida effektbehov.

Sjöbo Elnät AB

Uppgifter om bolaget

Sjöbo Elnät AB är ett kommunägt bolag och förvaltar elnätet i Sjöbo kommun och små delar av Ystad, Lund och Hörby kommuner. Antal kunder 7 943.

Bolagets prognosarbete

Sjöbo Elnät har använt sig av E.ON:s prognosmodell för prognostisering och antaganden om tillkommande effekt vid hemmaladdning samt småskaliga solcellsinstallationer. Modellen bygger på data från SCB statistikdatabas samt den allmänna samhällsutvecklingen. Prognosarbetet bygger vidare på kommunens utbyggnadsplaner, omvärldsanalys, historiska data och samarbete och dialog med E.ON och andra elnätsbolag.

Fokus ligger på trender som elektrifiering, urbanisering och utveckling av förnybar energi.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Från 2024 till 2034 prognostiseras en konsumtionsökning från 37 MW till 52 MW, dvs med cirka 40 %. Samtidigt förväntas den installerade produktionen öka med över 100 % till 56,5 MW, främst i form av solkraft.

Ny sammanhängande bebyggelse ska koncentreras till Sjöbo tätort, Blentarp, Vollsjö och Lövestad. (Tätorterna Blentarp och Lövestad är belägna utanför Sjöbo Elnäts område för koncession).

Antalet elfordon som förväntas öka kommer att medföra en ökad efterfrågan på laddinfrastruktur motsvarande cirka 15–25 MW i ökat kapacitetsbehov fram till år 2035.

Intresset för vindkraftutbyggnad bedöms som svalt och inga nya tillståndspliktiga vindkraftverk har rests sedan 2010. I Sjöbo kommun finns det tillgång till öppna betesmarker som medger goda förutsättningar för storskaliga solcellsparker.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Idag finns kapacitetsutmaningar, särskilt vid inmatningspunkten och i vissa delområden som Bjärsjölagård och Vollsjö.

Planerade investeringar

Investeringar planeras i delområdena Bjärsjölagård, Vollsjö, inmatningspunkten samt Sjöbo tätort. Det finns ett stort intresse för att ansluta batterier till Sjöbo Elnäts elnät.

Behov av flexibilitetstjänster

Flexibilitetstjänster kan komma att användas som komplement. Den flexibilitet som behövs i Sjöbo Elnät handlar om minskning av konsumtion och produktion i enstaka delområden. Behovet kan uppstå vid en kombination av ogynnsamma handelsflöden och väderparametrar. Tillfällena bedöms som sällsynta.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De planerade investeringarna och flexibilitetstjänsterna förväntas möta prognostiserade behov, även om begränsningar kan kvarstå i vissa områden. En nära dialog med E.ON krävs för att hantera kapaciteten i regionnätet.

Skurups Elverk AB

Uppgifter om bolaget

Skurups Elverk AB ägs av Skurups kommun och ansvarar för elnätet i tätorten Skurup. Bolagets verksamhetsområde omfattar både hushåll och kommersiella kunder i Skurup. Antal kunder cirka 4 000 (källa: Skurups kommun).

Bolagets prognosarbete

Skurups Elverk analyserar omvärldsförändringar och samarbetar med kommunala organ och nätbolag för att identifiera kommande behov. Prognoser baseras på historiska data, pågående projekt, kommunala planer och prognoser och antaganden om samhällsutvecklingen. Dialog förs med E.ON och angränsande nätägare.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Maxeffektbehovet 2025–2034 förväntas öka från 20 MW till 32 MW, dvs med 60 % medan solkraftsproduktionen förväntas öka från 5 MW till 12 MW, dvs 140 % under samma period.

Tillväxten drivs av nya bostäder (cirka 2500 planerade fram till 2035), laddinfrastruktur för elbilar och ökad kommersiell aktivitet.

Under perioden 2024 till 2034 beräknas efterfrågan på laddinfrastruktur inom området att öka motsvarande ca 6 - 10 MW. Effektbehovet förväntas öka särskilt i områden nära E65 där fler snabbbladdare planeras.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nätets kapacitet är för närvarande god för de flesta driftfall, men utmaningar väntas i vissa områden, särskilt vid inmatningspunkten och i norra delen av nätet. Inom nätområdet finns ingen vindkraft. Sjöbo kommun är restriktiv till nya vindkraftsetableringar, både på land och till havs. Bolaget bedömer att det i Skurups tätort finns få möjligheter att uppföra större markbyggda solcellsanläggningar. Installationer sker primärt på hustak. I dagsläget finns ca 5 MW (installerad effekt) solkraftsproduktion inom området. Fram till år 2034 antas en ökning med ca 7 MW, dvs en ökning med 140 %.

Planerade investeringar

Planerade projekt inkluderar förstärkning av nätet, nya matningar och uppgraderingar av mottagningsstationer. Viktiga projekt är en ny inmatningsstation (2029) och exploatering av verksamhetsområden i Saritslöv och Travgatan.

Behov av flexibilitetstjänster

Flexibilitetstjänster och alternativa resurser utreds som komplement.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De föreslagna investeringarna och flexibilitetstjänsterna anses möta de prognostiserade behoven. Begränsningar kan dock uppstå i överliggande nät, vilket kräver fortsatt dialog med E.ON för att säkerställa långsiktig kapacitet.

Skånska Energi Nät AB

Uppgifter om bolaget

Skånska Energi Nät AB (SENAB) har cirka 20 600 abonnemang. Huvuddelen av abonnemangen finns inom Lunds kommun, men även inom Kävlinge, Eslövs, Staffanstorps och Svedalas kommuner.

Bolagets prognosarbete

SENAB:s prognosmodell följer till stor del den modell som beskrivs i Effektprogno­ser för lokalnät – Effektprog­nos – en lathund för lokalnätsbolag. Antaganden har gjorts om tillkommande bostäder och verksamheter med hjälp av Region Skånes prognoser för befolkningsutveckling och demografiskt bostadsbehov per kommun. Ett arbete pågår för att få in information från de olika kommunerna på ett gemensamt standardiserat sätt, där kommunerna sammanställer information om tillkommande anläggningar (bostäder, verksamheter med mera) från detalj- och översiktsplaner.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Maxuttag väntas öka från 88 till 108 MW, dvs med 23 % fram till 2034. I vissa områden förväntas max inmatning vara högre än maxuttag år 2034 och därmed vara dimensionerande. Tillväxt inom Öresundsregionen, elektrifiering av transporter och utbyggnad av solceller driver behovet.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Elnätet klarar dagens behov, men stora nya anslutningar kräver nätförstärkningar. Kapacitetsbegränsningar kommer att uppstå i vissa punkter i befintligt nät under perioden. Dessa ligger dock i de flesta fall några år fram i tiden och är möjliga att planera in åtgärder för i eget nät. När begränsningarna är i överliggande nät är vi beroende av att E.ON genomför åtgärder.

Planerade investeringar

Omfattande projekt för kapacitetshöjning och nyanslutningar planeras fram till 2034.

Behov av flexibilitetstjänster

Inga aktuella behov identifierade, men villkorade avtal och flexibilitetsmodeller utvecklas som potentiella framtida verktyg. Flexibilitet beror även på pågående regelverksutveckling och intäktsregleringens incitament.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna för elnätet bedöms vara tillräckliga för att hantera den organiska tillväxten, men det krävs fortsatt arbete med att utveckla och uppdatera effektprogno­ser för långsiktig planering. Många stora punktanslutningar överskrider nätets kapacitet och kräver förstärkning, men har inte räknats in i prognoserna då deras genomförbarhet är osäker. För att hantera ökande punktanslutningar krävs bättre samarbete mellan intressenter och nätbolag.

Staffanstorps Energi AB

Uppgifter om bolaget

Staffanstorps Energi AB är ett kommunägt bolag som ansvarar för eldistribution i Staffanstorps kommun och delar av Burlöv, Lund och Svedala. Bolaget har cirka 8000 kunder.

Bolagets prognosarbete

Bolagets prognoser baseras på kommunens översikts- och utbyggnadsplaner, E.ON:s beräkningar samt inkomna anslutningsförfrågningar. Särskilt fokus ligger på industriutveckling, solcellsproduktion och laddinfrastruktur för elbilar.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Efterfrågan på kapacitet väntas öka inom flera områden:

- Småhus: Stabil ökning med 2,5 MW/år.
- Industri: Förväntad tillväxt med 70 % av 35 MW fram till 2034.
- Solcellsproduktion: Minskande tillväxttakt, med en topp runt 2 MW 2025-2026.
- Elbils­laddning: Ökning med 0,5 MW årligen.

Faktorer som kommer påverka elnätet märkbart och som är avgörande är framför allt industri, produktion, laddinfrastruktur samt till viss del batterianläggningar. Även Staffanstorps kommuns planer för en ökad tillväxt av befolkning påverkar och innebär nya utmaningar i framförallt lågspänningsnätet.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Det befintliga nätet har lokala kapacitetsbegränsningar och når maxkapacitet för flera större anslutningsförfrågningar.

Planerade investeringar

Investeringar på drygt 20 projekt redovisas bland annat nya och uppgraderade fördelningsstationer, förnyelse av gamla nätstationer och förstärkningar i nätet för att klara ökad kapacitet för industri och elbils­laddning.

Behov av flexibilitetstjänster

Behovet av flexibilitetstjänster är lågt men kan komma att öka. Villkorade anslutningsavtal används för att möta kapacitetsbrister i regionnätet.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna anses vara tillräckliga för att möta prognoserna fram till 2034, enligt kommunens planer, även om begränsningar i regionnätet kan påverka tillgänglig kapacitet.

Södra Hallands Kraft Ekonomisk förening

Uppgifter om bolaget

Södra Hallands Kraft Ekonomisk Förening verkar främst i Laholms och Båstad kommuner. Nätet har 21 000 anslutningar. Ingen uppgift om antalet kunder i Skåne. Nätet är anslutet till E.ON:s regionnät.

Bolagets prognosarbete

Prognoserna grundas på översiktsplaner och marknadsanalyser (bland annat behovskartan från AI Sweden) , men påverkas av osäkra faktorer som efterfrågan på elbilar och solcellsinstallationer.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Mellan 2025 och 2034 väntas elkonsumtionen öka från 88 MW till 104 MW motsvarande 18 %. Produktion ökar från 23 MW till 74 MW, dvs 222 %. Större investeringar i laddinfrastruktur och ny produktionskapacitet förutses.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Elnätet har marginal för elkonsumtion på vintern, när effektbehovet är som störst, med det finns begränsningar för att ta emot mer elproduktion på sommaren. Den största begränsningen är E.ON:s underdimensionerade regionnät, men planerad ombyggnad ska stärka kapaciteten till 2028.

Planerade investeringar

Förbättringar i Mellbystrand/Skummeslöv med ny kabel och fördelningsstation, ny matningspunkt för kustområdet och södra E6. För norra delen av E6 planeras också förstärkningar.

I Båstad pågår nätförstärkningar sedan några år och de väntas bli färdiga i ett första skede under 2025. Planer för ytterligare förstärkningar finns men för dessa krävs en ny koncession vilket är ett pågående projekt. En målsättning är att komma i gång med dessa projekt 2030. Först efter att de är genomförda har man säkrat kapaciteten för många år framåt.

Behov av flexibilitetstjänster

Flexmarknaden i samarbete med E.ON, riktar sig initialt mot produktion och utvärderas för konsumtion. Kapacitetstillgång varierar under året, och lokal flexibilitet kan avlasta behovet av nya investeringar.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

Planerade åtgärder möter prognostiserade behov fram till 2034. Vid högre efterfrågan krävs kompletterande åtgärder, särskilt förstärkning av 130 kV-nätet.

Trelleborgs Elnät AB

Uppgifter om bolaget

Trelleborgs Elnät AB är kommunägt och ansvarar för eldistribution inom Trelleborgs kommun och en mindre del av Vellinge kommun. Antalet kunder var 2023 17 033.

Bolagets prognosarbete

Bolaget använder nationella, regionala och kommunala planer och prognoser som underlag för prognosarbetet. Därutöver sker dialog med E.ON och andra aktörer. På regional nivå har följande underlag använts;

- Färdplan för Skånes elförsörjning, Region Skåne, 2023
- Klimat- och energistrategi för Skåne, Region Skåne, 2017
- Trygg elförsörjning Skåne,Länsstyrelsen Skåne, 2020
- Skånes befolkningsprognos 2023–2032, Region Skåne, 2023
- Regionplan för Skåne 2022–2040, Region Skåne, 2022

På kommunal nivå har bland annat översiktsplan, energiplan, landsbygdsprogram, bostadsförsörjningsprogram med flera planer för utvecklingen i Trelleborgs kommun använts som underlag. Två scenarier har utformats; hög respektive låg tillväxt.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognoserna visar att det totala effektbehovet ökar från 67–72 MW till 81-125 MW, eller med 29–100 % fram till år 2034, beroende på scenario. Viktiga drivkrafter är elektrifiering av transportsektorn, inklusive fler elbilar och utbyggd laddinfrastruktur, samt landel för sjöfarten. Stadsomvandlingsprojektet Kuststad 2025 kommer också att påverka effektbehovet. En eventuell vätgasanläggning, likaså.

Installerad produktion av el från sol- och vindkraft förväntas öka. Kommunen prioriterar utbyggnad av solceller och vindkraft men undviker att använda högvärdig jordbruksmark för detta. Storskaliga solcellsparkar bedöms därmed som osannolika.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Elnätets nuvarande kapacitet är väl anpassad till dagens behov. På längre sikt finns utmaningar, särskilt i det överliggande regionnätet som redan är hårt belastat.

Planerade investeringar

Bland planerade investeringar finns byggandet av nya nätstationer samt nätförstärkningar för stadsdelen Sjöstaden och industriområdet i östra Trelleborg. Vidare planeras en ny kopplingsstation för en eventuell vätgasproduktionsanläggning.

Behov av flexibilitetslösningar

Batterilager och användarflexibilitet övervägs, även om dessa marknader fortfarande är under utveckling. Redan på 5 års sikt förväntas behovet av överföringskapacitet nå en sådan nivå att det blir aktuellt med en användning av stödtjänster.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De planerade förstärkningarna och reinvesteringarna kommer att vara tillräckliga för att möta behoven fram till 2027. Efter denna period kommer ytterligare åtgärder att krävas, inklusive stödtjänster och nätförstärkningar. Bolaget framhåller att regionnätets kapacitet, är avgörande för att säkerställa den långsiktiga elförsörjningen i sydvästra Skåne.

Ystad Energi Elnät AB

Uppgifter om bolaget

Ystad Energi Elnät AB är ett kommunägt bolag och konces-sionsområdet är till beläget inom Ystad kommun. Området täcker Ystad tätort inklusive landsbygden närmast tätorten, de sydvästra delarna av kommunen samt en liten del av Sku-rup kommun. Antalet kunder är 14 535.

Bolagets prognosarbete

Prognoser baseras på nationella, regionala och kommunala analyser. Påverkansfaktorer är främst transporter, solkraft, och industriell utveckling. På regional nivå har följande information använts:

- Färdplan för Skånes elförsörjning, Region Skåne, 2023
- Klimat- och energistrategi för Skåne, Region Skåne, 2017
- Trygg elförsörjning Skåne, Länsstyrelsen Skåne, 2020
- Skånes befolkningsprognos 2023–2032, Region Skåne, 2023

Två scenarier har tagits fram; hög respektive låg tillväxt.

Prognos för behovet av överförings-kapacitet i elnätet

Effektbehovet förväntas öka mellan 8 - 24 MW, cirka 15–60 % fram till 2034, beroende på scenario, främst från elbilar och sjöfartens elektrifiering. Hamnen står redan idag för en stor andel av Ystads Energi Elnäts effektbehov. Kravet på rederierna är att från och med 2030 ska alla fartyg över 8000 bruttoton, vara utrustade för anslutning till landel.

Antagande görs att en successiv ökning av Ystad Hamns abonnemang fram till 2030 måste ske. Utvecklingen för sol-kraft inom Ystad Energi Elnäts område antas övergripande följa samma utveckling som i de nationella scenarierna.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Det nuvarande nätet har hög kvalitet och tillräcklig kapa-citet för närvarande, men utmaningar förväntas fram till 2034 bland annat Ystad hamns utbyggnad med landel för sjöfarten. Kapacitetsbegränsningar kan även uppstå vid ökad laddinfrastruktur och solkraftinstallationer.

Planerade investeringar

Ny 130 kV-inmatning planerad för att möta framtida behov (efter 2030). Löpande reinvesteringar i låg- och mellanspän-ningsnät samt nätstationer.

Behov av flexibilitetstjänster

Från 2027 förväntas behovet av flexibilitetslösningar uppgå till 10 MW. Lösningar inkluderar batterilager, elbilsladd-ning och produktionsbortkoppling.

Bedömning om de planerade åtgärderna möter behovet

De planerade åtgärderna fram till 2027 bedöms tillräckliga. Efter detta krävs förstärkningar och flexibilitetslösningar för att möta ökade behov.

Många stora punktanslutningar överskrider nätets kapaci-tet och kräver förstärkning, men de räknas inte in i prognos-erna då deras genomförbarhet är osäker. För detta krävs bättre samarbete mellan intressenter och nätbolag.

Det krävs stora investeringar i elnätet samt utveckling av flexibla resurser som temporära lösningar eller långsiktiga alternativ till nätutbyggnad.

Öresundskraft Elnät AB

Uppgifter om bolaget

Öresundskraft Elnät AB har 90 000 kunder och är en del av den kommunägda koncernen Öresundskraft AB. Nätbola-get har områdeskoncession i totalt åtta kommuner, majo-riteten av kunderna finns i Helsingborg, Ängelholm, Bjuv och Åstorp. Öresundskraft har även en kraftledning med linje-koncession, kallad SKH, som försörjer Höganäs kom-mun. Nätet är indelat i sex delområden.

Bolagets prognosarbete

Öresundskraft följer i stort den prognosmodell som beskrivs i Energiforsks Effektprogno-ser för lokalnät, en lathund för lokalnätsbolag. Prognoserna baseras även på metoder som utvecklats tillsammans med RISE, E.ON och Krafteringen. Kli-mat- och energistrategier från Länsstyrelsen och kommuner-nas planer har beaktats. Stora punktlaster som solcellsparker och industrietableringar påverkar behovet, men är svåra att förutsäga. Prognoser från storkunder, såsom Höganäs Energi, tas med om de bedöms vara säkra. För elektrifierad transport har metoder använts för att uppskatta elbehovet från kollek-tivtrafik och elektrifiering av fordon. Samarbetet med andra nätbolag och utvecklingen av Effektprogno-ser.se hjälper till att ge en geografisk bild av effektbehovet.

Prognos för behovet av överförings-kapacitet i elnätet

Prognosen för 2025–2034 visar ett behov av en kapaci-tetsökning på mellan 16 och 30 % beroende på delområde. Största ökningen sker i Helsingborg där prognosen visar på + 73,5 MW.

De faktorer som i första hand väntas påverka behovet är elektrifieringen av transportsektorn samt tillväxt av befolk-ning och nyetableringar. Större industrier väntas ställa om verksamheten till att bli mer elintensiv, vilket kommer öka behovet av överföringskapacitet.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

I dag har Öresundskraft inga betydande begränsningar i överföringskapacitet i det egna nätet. För närvarande är dock möjligheten att ta emot större produktionsanlägg-ningar, såsom solcellsparker begränsade gentemot överlig-gande nätägare. Nuvarande kapacitetsbegränsningarna vad gäller inmatning mot överliggande nätägare väntas bestå kommande sju till tio år, vilket kommer påverka möjlighe-terna för större produktionsanläggningar att ansluta. Situa-tionen är likvärdig för alla Öresundskrafts delområden.

Planerade investeringar

Bland annat flera nya 145 kV fördelningsstationer.

Behov av flexibilitetstjänster

Flexibilitetstjänster utforskas men är ännu inte mogna för storskalig implementering.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

Investeringarna förväntas täcka behoven, men begräns-ningar från E.ON påverkar expansionstakten.

Österlens Kraft AB

Uppgifter om bolaget

Österlens Kraft AB ansvarar för elnätsområden i Simrishamns kommun och delar av Tomelilla. Nätet delas in i två områden: Södra (Simrishamn, Gröstorp) och Norra (Kivik, Vitaby, Brösarp). Bolaget förser cirka 8 270 kunder med el.

Bolagets prognosarbete

Bolagets prognoser (högt respektive lågt scenario) grundas på nationella och regionala energistrategier, kommunala utvecklingsplaner och samarbeten med E.ON och andra nätägare. Viktiga faktorer är elektrifiering av transportsektorn, industrins utveckling samt tillväxt i sol- och vindkraft.

På regional nivå har följande information använts:

- Färdplan för Skånes elförsörjning, Region Skåne, 2023
- Klimat- och energistrategi för Skåne, Region Skåne, 2017
- Trygg elförsörjning Skåne, Länsstyrelsen Skåne, 2020
- Skånes befolkningsprognos 2023–2032, Region Skåne, 2023

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Effektbehovet i det södra området beräknas öka från 20 MW till 37 MW, eller med 85 % och i det norra från 12 MW till 21 MW, eller med 75 % fram till 2034. Produktionsökningen från solkraft antas växa med mellan 25 – 250 %, beroende på scenario.

Elektrifiering av transportsektorn, befolkningstillväxt och ökad installation av solceller och batterilager driver en ökning i effektbehov och produktion. Primärt är det elektrifieringen av fordonsflottan som antas bidra till ökningen av effektbehovet.

I Simrishamns stad, Kivik och Brösarp kommer det förmodligen att ske en ökning av effektbehovet fram till 2034 till följd av nya etableringar av industri/handel.

Störst osäkerhet ligger i elektrifieringens omfattning och takten i omställningen av fordonsflottan.

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Det välutvecklade nätet klarar dagens behov, men i Norra området förväntas 20 kV-ledningen från E.ON nå sin kapacitetsgräns inom 5–8 år. Lokala begränsningar relaterade till laddinfrastruktur och solcellsanslutningar kan bli utmanande.

Planerade investeringar

Planerade åtgärder inkluderar förstärkning av låg- och mellanspänningsnät, utbyte av ställverk och transformatorer samt anpassningar för ökad lokal produktion och konsumtion.

Behov av flexibilitetstjänster

Behov av flexibilitetstjänster som batterilager och användarflexibilitet förväntas, särskilt i Norra området. Behovet uppskattas till 10 MW från 2028. Utvecklingen av marknader för flexibilitet är dock ännu i ett tidigt skede.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

De planerade förstärkningarna anses tillräckliga fram till 2027. Därefter kan kombinationen av flexibilitetslösningar och nätförstärkningar behövas. Vid snabbare tillväxt än förväntat kan kapacitetsbrist uppstå tillfälligt.

E.ON AB

Uppgifter om bolaget

E.ON äger regionnätet i Skåne och har dessutom egna lokalnät. Alla lokala nätbolag i Skåne förutom Höganäs AB är anslutna till regionnätet. Ungefär två tredjedelar av slutkundsförbrukningen i Skåne sker ute i nät ägda av andra elnätsbolag. E.ON har över 420 000 kunder i Skåne. E.ON i Sverige är en del av den internationella energikoncernen E.ON SE med huvudkontor i Essen, Tyskland.

Bolagets prognosarbete

E.ON använder flera olika prognoser för att planera nätutveckling, där fokus ligger på effektprognoser för att möta den snabba samhällsutvecklingen och elektrifieringen. Prognoserna baseras på inkomna anslutningsförfrågningar och förväntad samhällstillväxt och inkluderar ökade behov av el för bostäder, småföretag, elbilsladdning och solkraft. För att skapa en realistisk bild adderas effektbehovet till en baseline som representerar historiska data om produktion och konsumtion. E.ON samlar även in data från andra elnätsbolag för att skapa jämförbara prognoser och aggregerar dessa för att bedöma kapacitetsbehovet i regionnätet. Prognoserna beaktar planerade anslutningar och kända kundförfrågningar, men vissa projekt redovisas inte på grund av sekretess.

Idag tittar man på hur man kan implementera detta arbetsätt nationellt.

Behov av överföringskapacitet i elnätet

Behovet av överföringskapacitet i Skåne förväntas öka med 168 MW, dvs 6 % mellan 2025-2034. Ökningen drivs av större förbrukningsanläggningar, elektrifiering av transportsektorn och nybyggnationer. Hemmaladdning av elbilar och snabbladdningsstationer för tung trafik bidrar till ökade toppbelastningar.

Skåne Effektkommission har som mål att uppnå 50 % självförsörjning av el till 2030, vilket ställer krav på utbyggnad av sol och vindkraft. Lokala flaskhalsar kan uppstå vid höga toppbelastningar, särskilt i områden med ny laddinfrastruktur.

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

I Skåne län prognosticerar E.ON med att överföringsbehovet ökar med 6 % under perioden 2025-2034 (9 % från baseline 2024).

Planerade investeringar

Nedanstående information är hämtad ur rapporten **Rustar för framtiden** som gavs ut av Region Skåne, Länsstyrelsen Skåne, E.ON samt Svenska kraftnät, januari 2025.

Det finns kapacitetsutmaningar i **nordöstra Skåne**, särskilt för att ansluta mer produktion och användning av el. E.ON genomför kapacitetsökande åtgärder, som förnyelse av ledningarna Knäred–Hässleholm och Hässleholm–Torsebro, vilket ska dubblera överföringskapaciteten. I Hässleholm byggs nya stationer för att möta framtida behov, och i Kristianstad pågår arbeten för att säkerställa tillräcklig kapacitet till 2032.

- Ledningsförnyelse Knäred–Hässleholm – 2026
- Ledningsförnyelse Hässleholm–Torsebro – 2029
- Nya ledningar inkl. nya stationer Hässleholm – 2032
- Nya ledningar inkl. nya stationer Kristianstad – 2031
- Ny ledning inkl. ny station Åhus V–Torsebro – 2030
- Ny ledning inkl. förnyelse av station Ivö–Kristianstad N – 2032

I **nordvästra Skåne** pågår flera åtgärder för att öka kapaciteten, exempelvis förstärkningar vid Söderåsen och Barsebäck, samt förnyelse av gamla stationer som Maglasäte och ledningar mellan Eslöv och Hörby. Helsingborg och andra delar av området kommer att få en långsiktig lösning i samarbete med Svenska kraftnät.

- Utökning med transformator Söderåsen – 2026
- Ny station Kronan (Landskrona) – 2027
- Ny transformator och förnyelse av ställverk Barsebäck – 2028
- Ledningsförnyelse Haglinge–Maglasäte–Eslöv – 2029
- Förnyelse av station Maglasäte – 2030
- Nya ledningar Söderåsen–Hässleholm – 2035

Malmö och sydvästra Skåne växer, vilket ökar trycket på elnätet. E.ON planerar att dubblera transformatorkapaciteten och reinvestera i stationerna i Sege och andra delar av södra Skåne för att öka tillförlitligheten och kapaciteten. Speciellt för Malmö pågår ombyggnader för att hantera ökande elbehov från nya stadsdelar och industriområden.

- Förnyelse av station Östra Klagstorp – 2027
- Utökning med transformator och förnyelse av ställverk Sege – 2029
- Ny station Hyllie – 2025
- Ny ledning inkl. ny station Kronetorp – 2028
- Nya ledningar inkl. nya stationer Malmö industrihamn – 2029
- Förnyelse av station Tomelilla – 2028

Behov av flexibilitetstjänster

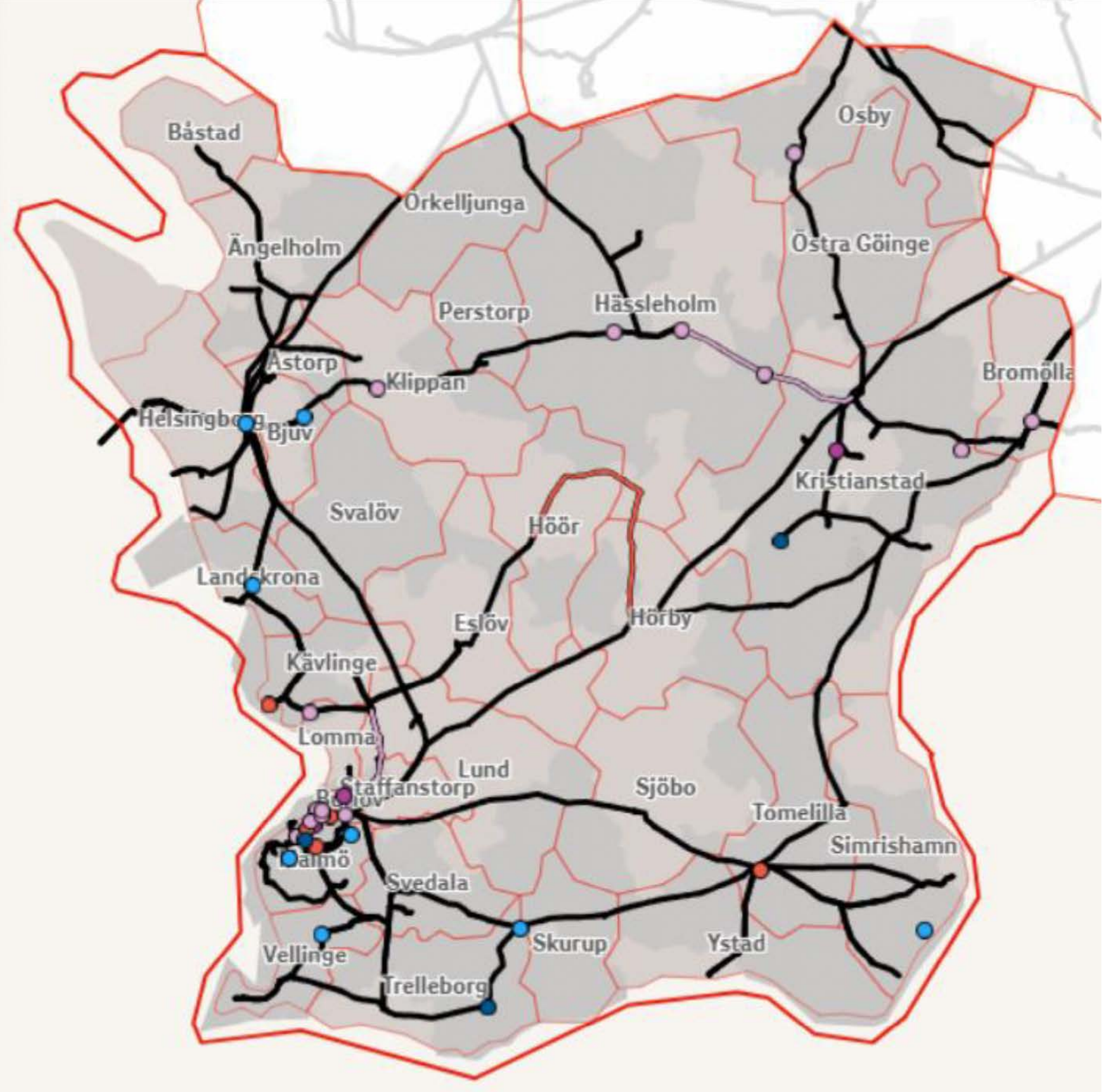
Flexibilitetsmarknader och villkorade avtal används för att balansera nätet och möjliggöra fortsatt anslutning av kunder. Kombination av tekniska lösningar, inklusive batterilager, används för att hantera kapacitetsutmaningar.

Bedömning om åtgärderna möter behovet

Skåne bedöms generellt ha goda förutsättningar för att möta den prognostiserade produktionen tack vare de beslutade förstärkningsprojekten som planeras att genomföras. Det är mer utmanande att möta prognosen för den planerade konsumtionen, särskilt i nordvästra Skåne. För södra Skånes del kommer de beslutade projekten att lösa kapacitetsbegränsningarna på 6–10 år där flera åtgärder ingår i ett större samarbetsprojekt mellan E.ON och Svenska Kraftnät. Ett större nätförstärkningsprojekt är beslutat även i nordöstra Skåne för att öka kapaciteten för ytterligare konsumtion här samt i västra delen av Blekinge län. Beroende på var i lokalnätet tillväxt sker kan det uppstå utmaningar med anslutningen till regionnätet.

De identifierade kapacitetsbegränsningarna kräver fler åtgärder än de projekt som är planerade. För att identifiera vilka åtgärder som är nödvändiga kommer systemutredningar att genomföras i Skåne län.

E.ON:s investeringar i regionnätet i Skåne 2025-2034



Under övervägande Planerad Inväntar tillstånd Tillstånd beviljat, ej påbörjat Påbörjat

Kompletterande information till E.ONs nätutvecklingsplan 2025–2034. Källa: E.ON

Svenska Kraftnäts investeringar, elområde 4

Planerade investeringar 2025-2035

1. 1. Förnyelse av ledningar på västkusten och i Skåne (Avsnitt 4.4.1)

Omfattar renovering av äldre 220 kV- och 400 kV-ledningar för att hantera ökande kapacitetskrav.

2. 10-årsplan nätinvesteringar (Kapitel 10)

Innehåller en lista över större projekt i regioner, inklusive SE4, med specifika åtgärder och tidsplaner.

Projekt i förberedelsefas

- Söderåsen ny systemtransformator 2024, anslutning
- Häradsbo ny shunkondensator 2025, systemförstärkning
- Ekhyddan–Nybro–Hemsjö ny 400 kV-ledn 2027–2028, marknadsintegration
- Breared stationsförnyelse 2027, reinvestering
- Hansa Powerbridge 2028-29, marknadsintegration (avslutat juni 2024)

Projekt under övervägande

- Karlshamn stationsförnyelse 2028, reinvestering
- Ekhyddan–Nybro ledningsförnyelse 2033, systemförstärkning
- Nybro–Hemsjö ledningsförnyelse 2033, reinvestering
- Alvesta stationsförnyelse 2035, reinvestering
- Hemsjö–Hurva ledningsförnyelse 2037, reinvestering
- Hurva–Barsebäck ledningsförnyelse 2043, reinvestering
- Söderåsen–Kristinelund 2043, reinvestering

Trelleborgspaketet del 1; 2029–2035, systemförstärkning

- Arrie stationsförnyelse
- Sege stationsutbyggnad
- Trelleborg östra ny 400 kV-station
- Sege–Arrie–Trelleborg ny 400 kV-ledning

Trelleborgspaketet del 2; 2036–2040

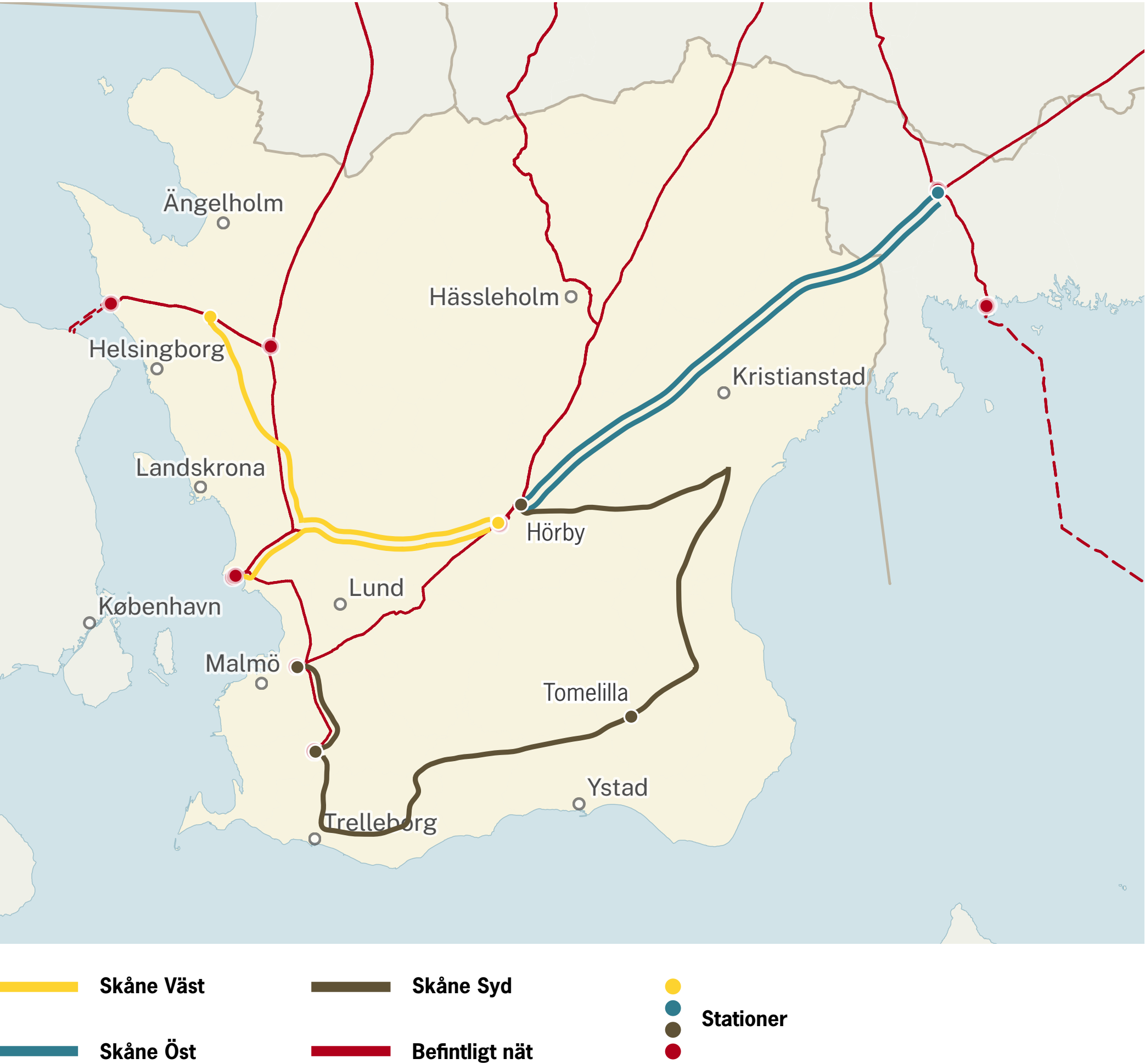
- Hemsjö–Trelleborg

Långsiktig nätutvecklingsplan för södra Sverige till 2036–2045

Under 2024 beslutade Svenska Kraftnäts styrelse om en strategisk inriktning för utvecklingen av stamnätet i södra Sverige. Konkret består inriktningen av tre åtgärds paket, som tillsammans säkerställer det långsiktiga elbehovet och möjliggör anslutning av ny elproduktion. De tre åtgärds paketen berör främst Skåne.

Den regionala nätutvecklingsplanen för södra Sverige kommer nu att omsättas i projekt som planeras att utföras i etapper, huvudsakligen under tidsperioden 2036–2045. Fullt utbyggt ökar den driftsäkra kapaciteten till regionen med över 1000 MW. Det motsvarar två gånger förbrukningen i Stor-Malmö.

Åtgärds paket i Skåne



Åtgärds paket i Skåne i den långsiktiga regionala nätutvecklingsplanen för södra Sverige. Källa: Svenska kraftnät.

Nätbolagens prognos för behov av överföringskapacitet i Skåne 2025 – 2034

Skillnader i hur nätföretagen redovisat behovet av överföringskapacitet gör att redovisningar skiljer sig åt vilket gör att direkta jämförelser mellan bolagen bör undvikas. Företagen har använt olika utgångs-punkter för sina uppgifter, referensåren varierar, behovet är redovisat på olika sätt, vissa redovisar bara tillkommande behov och vissa både befintligt och tillkommande, några redovisar produktion, andra inte, vissa tar inte hänsyn till sammanlagringseffekter, andra redovisar inte det ackumulerade behovet.

Bolag	Behov MW 2025	Behov MW 2034	Förändring MW	Förändring %	Kommentarer
Bjäre Kraft Elnät AB	58,3	71,1	+12,8	+22 %	Batterilager och elektrifiering av transporter.
Brittedals Elnät ek. för.	21–23	22–28	+ 1–5	+4–21 %	Ökat maxuttag Hemmaladdning elbilar.
Bromölla Energi och Vatten AB	19	21,3	+2,3	+12 %	Industriell expansion.
C4 Elnät AB - Kristianstad - Åhus	68 29,3	91,1 37,2	+23,1 +7,9	+34 % +27 %	Avser konsumtion. Elektrifiering inom transport och industri samt exploateringsprojekt. Prognosticerad solcellseffekt i respektive område är 108 %.
Höganäs Elnät AB	80	83	+3	+3,75 %	Trolig prognos, flera scenarier. Elektrifiering av transportsektorn, ökad byggnation.
Kraftringen Nät AB - Lund - Lomma - Ringsjö - Höör - Klippan - Björnekulla				+29 % (ut) +24 % (ut) +57 % (in) +22 % (ut) +16 % (ut) +15 % (ut)	I vissa områden förväntas max inmatning vara högre än max uttag år 2034 och därmed vara dimensionerande. Laddinfrastruktur, befolkningsökning, tillväxt, nyetableringar, solceller mm. är drivande faktorer.
Landskrona Energi AB - Delområde 1 - Delområde 2 - Delområde 3 - Delområde 4				+ 67 % +9 % +175 % +46 %	Avser konsumtion. Produktion i delområdena prognosticeras till mellan 8 och 500 %.
Mellersta Skåne Kraft ek. för.	8–12	8–12	+0–4	+0–50 %	Ökad elbilsanvändning, två scenarier.
Olofströms Kraft Nät AB	71,1	84,8	+14	+19 %	Avser hela nätområdet.

Bolag	Behov MW 2025	Behov MW 2034	Förändring MW	Förändring %	Kommentarer
Olseröd ek. för.	5,1	5,9	+0,8	+16 %	Avser konsumtion. Laddinfrastruktur personbilar.
Sjöbo Elnät AB	37	52	+15	+40,5 %	Avser konsumtion. Elfordonsladdning och befolkningsökning. Produktionen förväntas öka med över 100 %.
Skurups Elverk AB	20	32	+12	+60 %	Avser konsumtion. Elektrifiering och befolkningstillväxt. Produktionen förväntas öka med 140 %.
Skånska Energi Nät AB	88	108	+20	+23 %	Maxuttag. Elektrifiering transporter, ökad tillväxt.
Staffanstorps Energi AB	• Småhus: Stabil ökning till 2,5 MW/år	• Industri: Förväntad tillväxt med 70 % av 35 MW fram till 2036.	• Solcellsproduktion: Minskande tillväxttakt, med en topp på runt 2 MW, 2025 – 2026.	• Elbilsaddning: Ökning med 0,5 MW årligen.	Ökad urbanisering och fordonsladdning är drivkrafter.
Södra Hallands Kraft Ek för	88	104	+16	+18 %	Avser konsumtion, hela nätområdet. Industriella anslutningar, laddinfrastruktur. Produktionen beräknas öka med 222 %.
Trelleborgs Elnät AB	67–72	81–125	+14–53	+29–100 %	Elektrifiering av transporter och stadsutveckling, flera scenarier
Ystad Energi Elnät AB	43–46	51–70	+8–24	+15–60 %	Elbilar och sjöfartens elektrifiering, två scenarier.
Öresundskraft Elnät AB - Helsingborg - Mörap - Åstorp SKH - Bjuv - Ängelholm Ö - Ängelholm S	237,2 9.1 118,1 48,5 57,5 14,2	310,7 11,5 136,9 58,1 69,9 18,2	+73,5 +2,4 +18,8 +9,6 +12,4 +4,1	+30,1 % +26,3 % +16,0 % +19,7 % +21 % +29,1 %	Elektrifiering av transporter, befolknings-tillväxt, nyetableringar samt industriomställning
Österlens Kraft AB - Norra området - Södra området	12 20	21 37	+9 +17	+75 % +85 %	Avser konsumtion. Transportsektorn, batterilager driver behovet. Produktionen av solceller antas växa mellan 25–250 %.
E.ON AB	2921	3089	+168	+6 %	Med basår 2024 beräknas ökningen uppgå till +9 %. Regionalt och lokalt nät? – storska-lig elektrifiering av transporter och industri.

Läs mer – några relevanta länkar

Samtliga nätutvecklingsplaner på Energimarknadsinspektionens hemsida

Svenska Kraftnät Nätutvecklingsplan 2024-2033

Skånes effektkommission

Färdplan för Skånes elförsörjning 2030

Skåne rustar för framtiden - så säkrar vi regionens elförsörjning tillsammans - Skånes effektkommission

Regionplan för Skåne 2022-2040

Klimat- och energistrategi för Skåne (samrådsversion)

Planera tillsammans, Region Skåne m.fl.

Effektprognos - en lathund för lokalnätbolag, Energiforsk

Effektprognoser.se

AI Sweden, behovskarta

Projekt Elmer, Skåne Nordost

Region Stockholm: Checklista - varför planera för elförsörjning?

Elnät i översiktsplaneringen - PBL kunskapsbanken - Boverket

Skånes befolkningsprognos - Utveckling Skåne

Land-och havsbaserad vindkraft i Skåne